



**Miljø- og
Ligestillingsministeriet**
Miljøstyrelsen

Udledningstilladelse for Siri installationen

2025 — 2026

For:
INEOS E&P A/S

CVR nr. 73349613



Ref. hebec/mabeb/rasmk

Tilladelse til udledning af produceret vand m.m.

**For:
INEOS E&P A/S**

Teknikerbyen 5, 1

Søllerød

2830 Virum

CVR-nummer: 73349613

P-nummer: 1015710817

J. nummer: 2024 - 50259

Godkendt: Rasmus Kjær Koch

12. juni 2025

Klagefristen udløber den 10. juli 2025.

Godkendelsen udløber den 31. december 2026.

Indholdsfortegnelse

AFGØRELSE	4
BAGGRUND.....	4
VILKÅR FOR TILLADELSEN	5
UDLEDNING AF KEMIKALIER	5
UDLEDNING AF PRODUKTIONSVAND	5
PRODUCERET VAND	6
PRØVETAGNING OG MÅLINGER.....	6
LABORATORIE PROCEDURER	7
OIW MÅLERE	7
PRODUCERET VAND	7
RBA BEREKNINGER (RISK BASED APPROACH)	8
INDRAPPORTERINGER.....	8
BRANDSKUM.....	10
VURDERING OG BEGRUNDELSE	11
MILJØSTYRELSENS VURDERING - KEMIKALIER	11
MILJØSTYRELSENS VURDERING - UDLEDNING AF OLIE I PRODUCERET VAND	16
VURDERING AF ØVRIGE FORHOLD	17
<i>Kemikalier</i>	17
<i>Brandslukningsskum</i>	17
<i>Oliefilm</i>	18
<i>Udledning af tungmetaller</i>	18
BEGRUNDELSE FOR OG BEMÆRKNINGER TIL DE ENKELTE VILKÅR	19
KEMIKALIER	19
UDLEDNING AF OLIE.....	19
UDLEDNING AF PRODUCERET VAND	21
PRØVETAGNING OG MÅLINGER.....	21
<i>Dispergeret olie</i>	21
LABORATORIE PROCEDURER	22
OIW MÅLERE	22
PRODUCERET VAND	22
RBA BEREKNINGER (RISK BASED APPROACH)	22
INDRAPPORTERINGER.....	23
UDTALELSER/HØRINGSSVAR	23
UDTALELSE FRA VIRKSOMHEDEN	23
FORHOLDET TIL MILJØVURDERINGSLOVEN	27
VÆSENTLIGHEDSVURDERING OG HABITATDIREKTIVET	28
BILAG IV-ARTER.....	29

BAT	30
LOVGRUNDLAG	31
TILSYN MED VIRKSOMHEDEN	31
OFFENTLIGGØRELSE OG KLAGEVEJLEDNING	31
BILAG	33
BILAG 1 - ANSØGNING OM UDLEDNINGSTILLADELSE INKL. KEMIKALIELISTE.....	33
BILAG 2 - MÅLINGER AF OLIE I VAND (OIW)	33
BILAG 3 - LOVTEKSTER OG REFERENCER	33
BILAG 4 - HISTORISKE UDLEDNINGER.....	33

Afgørelse

På grundlag af oplysningerne i Bilag A, ansøgning om tilladelse til udledning, godkender Miljøstyrelsen hermed udledningstilladelse for Siri installationen tilhørende INEOS E&P A/S.

Tilladelse til udledning meddeles i henhold til § 3 i bekendtgørelse om udledning i havet af stoffer og materialer fra offshore olie- og gasanlæg og om monitorering i havet omkring anlæggene, BEK nr. 571 af 23/05/2023 (herefter udledningsbekendtgørelsen).

Tilladelsen omfatter udledning af produceret vand med olie og kemikalier fra Siri platformen. Udledningspunktet har koordinaterne LONG 5° 19,265', LAT 56° 38,3449 (WGS 84).

Herudover omfatter tilladelsen udledning af produceret vand med olie- og kemikalierester fra pigging operationer på Nini Øst. Udledningspunktet på Nini Øst har koordinaterne LONG 5° 24,746', LAT 56° 40,486' (WGS 84).

Tilladelsen gælder tillige udledninger i forbindelse med drift, vedligehold og brøndvedligehold for allerede eksisterende brønde for årene 2025–2026. Udledningen herfra sker på Siri. Fortrængningsvand udledes via tanknæsen til havet.

Navngivne kemikalier der søges udledt fremgår af Bilag A (i ansøgningen).

Tilladelsen meddeles for perioden 1. januar 2025 til 31. december 2026.

Jf. § 17 og 18 i udledningsbekendtgørelsen kan Miljøstyrelsen dog i perioden revidere denne tilladelse på baggrund af bl.a. nye oplysninger eller væsentlige ændringer i bedste tilgængelige teknik.

Baggrund

INEOS E&P A/S (herefter INEOS) har med ansøgning dateret den 29. september 2023 med senere opdateringer den 19. september 2024 og 7. november 2024 ansøgt om udledningstilladelse for Siri feltet i den danske del af Nordsøen.

Siri-komplekset består af Siri-platformen, de ubemandede satellit-installationer Stine (subsea), Cecilie, Nini og Nini Øst, samt en række rørledninger mellem installationerne (gas, vand og multifase). Olien udnyttes kommercielt, mens gassen anvendes lokalt til bl.a. brændsel og gaslift. Gas og vand re-injiceres desuden i reservoierne.

Olien ledes til en oiletank på havbunden, hvorfra den via en lastebøje eksporteres med tankskib til raffinaderier på land med henblik på videre behandling. Det produceret vand ledes dels til re-injektion og dels til udledningspunktet på Siri.

Følgende nøgletal/prognose for produceret vand for Siri installationen er oplyst i ansøgningen:

Tabel 1: Oplysninger om udledninger

Forventede mængder af:	Enhed	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Produktionsvand (PW)	mill.m3/år	5,030	4,841	5,079	4,235	6,958	6,289	6,598
Re-injiceret produktionsvand	mill.m3/år	4,970	4,791	5,034	4,197	6,749	6,100	6,400
Re-injektionsrate (PRWI)	%	98,8	99,0	99,1	99,1	97	97	97
Udledt produktionsvand	mill.m3/år	0,0059	0,050	0,046	0,037	0,209	0,189	0,198
Rensningsgrad (OiW)	mg/L	18,1	19,46	12,92	13,91	30	30	30
Udledning af olie	ton/år	1,079	0,966	0,591	0,516	6,27	5,67	5,94

Vilkår for tilladelsen

I henhold til § 10 i udledningstilladelsen gælder følgende vilkår for tilladelsen.

Udledning af Kemikalier

1. Tilladelsen omfatter de kemikalier og i de udledte mængder, som er oplyst i den opdaterede ansøgning fra INEOS dateret den 7. november 2024, se Bilag A.
2. INEOS skal ved ansøgning om nye kemikalier eller ændrede mængder indsende en opdateret liste med allerede godkendte kemikalier og de ansøgte kemikalier eller mængder, se Bilag B, afsnit 3.7.
3. I tilladelsens gyldighedsperiode skal der hvert år den 1. december indsendes en opdateret kemikalieliste indeholdende eventuelle nye tilladte kemikalier i det pågældende år samt oplysninger om kemikalier, der ikke længere anvendes og udledes. Se også vilkår 16.

Udledning af dispergeret olie og produceret vand

Dispergeret olie

4. Indholdet af dispergeret olie i produktionsvand, der udledes til havet fra Siri komplekset, må ikke overstige månedsgennemsnittet angivet i nedenstående tabel:

Tabel 2: Vilkår om udledning af dispergeret olie

Indhold af dispergeret olie	Volumenvægtet månedsgennemsnit mg/l
Produktionsvand	25
Fortrængningsvand	5

Såfremt der sker overskridelse af månedsgennemsnit, skal operatøren fremsende en redegørelse til Miljøstyrelsen med årsag for overskridelsen samt tiltag til reduktion af OiW tallet.

Denne redegørelse skal modtages senest den 15. i den følgende måned.

- 4.1. For udledning af produceret vand må dispergeret olie ikke overstige 100 mg/l. I tilfælde af, at der er visning på online OiW måleren på >100 mg/liter, skal Miljøstyrelsen straks orienteres herom og der skal påbegyndes prøvetagning med højere frekvens som beskrevet i Bilag B, afsnit 1.2.
 - 4.2. Koncentrationen af dispergeret olie i udledninger fra rig- og brøndarbejde, som ikke udledes via de eksisterende udledningspunkter, må ikke overstige 30 mg/l som volumenvægtet månedsgennemsnit.
 - 4.3. Fortynding af produceret vand til udledning med det formål at overholde grænseværdierne er ikke tilladt.
5. Den samlede udledning af dispergeret olie med produktionsvand fra Siri må i for hvert af kalenderårene 2025–2026 ikke overstige 5 tons.

Produceret vand

6. INEOS skal underrette Miljøstyrelsen, hvis mængden af udledt produceret vand overstiger eller forventes at overstige 189.000 m³ i 2025 eller 198.000 m³ i 2026.

Prøvetagning og Målinger

Dispergeret olie

7. Udtagning af prøver og bestemmelse af indholdet af dispergeret olie i produktionsvand, der ledes til havet skal gennemføres som beskrevet i tilladelsens Bilag B, sektion 1. Dette gælder:
- 7.1. Bestemmelse af indholdet af aromatiske kulbrinter i produktionsvand skal gennemføres som beskrevet i tilladelsens Bilag B, afsnit 1.6.
 - 7.2. Udtagning af prøver og bestemmelse af indholdet af dispergeret olie i rensefraktioner fra de to udledningspunkter, bl.a. fra bestemmelse af pigging af re-injektionssystemet, der ledes til havet, skal gennemføres som beskrevet i tilladelsens Bilag B, afsnit 1.2.

- 7.3. Der skal 1 gang pr. uge udtages prøve af fortrængningsvandet, som analyseres efter samme procedure som produceret vand, se Bilag B, afsnit 1.7.

Laboratorie procedurer

8. Laboratorie-procedurer og -praksis på offshore laboratorier og behandling af analyseresultater onshore, herunder korrelationer mellem OSPAR GC-FID¹ og Wilks analyser, skal i første halvår af 2025 verificeres i henhold til principperne for god laboratoriepraksis (GLP) og retningslinjerne i udledningstilladelsens Bilag B, sektion 2 af en uvildig 3. part godkendt af Miljøstyrelsen.

Hvis verifikationer påviser væsentlige afvigelser, skal verifikationen gentages i andet halvår i det respektive år, hvor afvigelserne er fundet.

Resultaterne af verifikationer skal fremsendes til Miljøstyrelsen, senest 3 uger efter, at de er afsluttet.

OiW Målere

9. Online OiW måleudstyr skal være i kontinuerlig drift og anvendes til trendanalyse til brug for procesoptimering på behandlingsanlægget for produktionsvand, dog ikke på udledningspunkt for fortrængningsvand fra ballasttanken og udledningspunkt for rensefraktioner på Cecilie og Nini Øst.

Der skal ske kontinuert logning af opsamlede data, og disse data skal gemmes i mindst 5 år.

Data opsamlet med online måleudstyret skal stilles til rådighed for Miljøstyrelsen, såfremt dette ønskes, enten under styrelsens tilsyn på produktionsenheden eller efter skriftlig anmodning herom.

10. Såfremt at måleren tages ud af drift i flere sammenhængende dage ved fx vedligeholdelse, kalibrering eller udskiftning, skal Miljøstyrelsen notificeres om dette med angivelse af forventet tidsramme for genoptaget drift af OiW måleudstyr.

Miljøstyrelsen skal orienteres senest 1 uge efter, at måleren ikke længere er i drift.

Produceret vand

11. Der skal være etableret systemer til bestemmelse af mængden af udledt produceret vand. Udstyr til måling af mængden af udledt produktionsvand skal inspiceres, vedligeholdes og kalibreres regelmæssigt med udgangspunkt i typen af måler, anerkendte standarder og leverandørernes anbefalinger.

¹ GC-FID = Gas Chromatography and Flame Ionization Detection

12. Inspektion, vedligeholdelse og kalibrering af flowmetre skal verificeres i andet halvår af 2025 og første halvår af 2026 af en uvildig 3. part godkendt af Miljøstyrelsen.

Resultaterne af verifikationen skal fremsendes til Miljøstyrelsen senest 3 uger efter, at den er afsluttet. Såfremt verifikationerne påviser væsentlige afvigelser, skal verifikationen gentages senest 6 måneder efter, hvor afvigelserne er fundet.

Såfremt vedligeholdelse og/eller kalibrering skal foretages onshore, skal der på udledningsstedet være yderligere en måler til rådighed, der kan indsættes umiddelbart efter udtagningen af den hidtil anvendte måler.

Der skal ske kontinuert logging af opsamlede data, og disse data skal gemmes i mindst 5 år. Data skal stilles til rådighed for Miljøstyrelsen såfremt dette ønskes, enten under styrelsens tilsyn på produktionsenheden eller efter skriftlig anmodning herom.

RBA beregninger (Risk Based Approach)

13. Operatøren skal løbende iagttage, om der er sket væsentlige ændringer i udledningen i henhold til udledningsbekendtgørelsens § 17. stk. 4.
14. RBA beregning (risikobaserede miljøvurderinger) skal følge Miljøstyrelsens paradigme² for rapportering af RBA dateret september 2018 og ledsages af en redegørelse for mulighederne for at reducere risikoen, jf. OSPAR's RBA-vejledning³ pkt. 36, 37, 39 og 40.
15. Operatøren skal kontinuerligt arbejde på at gennemføre de til enhver tid gældende initiativer for reduktion af risikoen samt gennemføre monitorering jf. redegørelsen i vilkår 13.

Indrappoteringer

16. Der skal indrapporteres følgende til Miljøstyrelsen:
 - 16.1. Månedsrappporter for olie-i-vand udledninger (OiW tal). Månedsrappporten indsendes senest den 15. i den følgende måned. Se også Bilag B, sektion 3 for præcisering af indholdet af månedsrapporten.
 - 16.2. Såfremt den daglige korrigerede olie-i-vand koncentration i det udledte produktionsvand (1 prøve pr. dag) eller den daglige korrigerede

² Paradigme for rapportering af RBA beregninger, Miljøstyrelsen 14. september 2018

³ OSPAR Guidelines in support of Recommendation 2012/5 for a Risk-based Approach to the Management of Produced Water Discharges from Offshore Installations (OSPAR Agreement: 2012-7)

gennemsnitlige olie-i-vand koncentration i det udledte produktionsvand (3 prøver pr. dag) 5 dage i træk overstiger 25 mg/l, skal INEOS senest 3 hverdage efter den sidste af disse prøvetagninger meddele dette til Miljøstyrelsen. Meddelelsen skal indeholde en vurdering af, om månedsgennemsnittet for det pågældende udledningssted kan overholde vilkårsgrænsen på 25 mg/l jf. vilkår 4, samt en beskrivelse af årsagen til den forhøjede værdi og hvad der ellers vil blive gjort for at reducere olieindholdet i produktionsvandet. Herudover skal der ske skriftlig forhåndsvarsling af aktiviteter til Miljøstyrelsen, der kan influere væsentligt på renseprocesserne for olie i produktionsvandet.

- 16.3. Olie-i-vand (OiW) kvartalsrapporter (korrelationer) jf. Bilag B, afsnit 3.6 fremsendes til Miljøstyrelsen senest d. 15. i måneden efter det pågældende kvartal.
- 16.4. Hvert år den 1. december skal der indsendes en opdateret kemikalie-liste omfattende nye tilladte kemikalier i det indeværende år samt en angivelse af de kemikalier, som ikke længere finder anvendelse., jf. vilkår 3. Oversigten skal indeholde oplysninger om det månedlige forbrug og udledning.
- 16.5. For hvert kalenderår indsendes til Miljøstyrelsen senest den 28. februar en rapport for produktionsenheden omfattet af denne tilladelse indeholdende følgende oplysninger fra det foregående år:
 - a. Den samlede, beregnede mængde udledt produktionsvand det pågældende år, angivet i m³.
 - b. Den samlede, beregnede mængde dispergeret olie udledt med produktionsvand⁴ for det pågældende år, angivet i kg.
 - c. Årsgennemsnittet for dispergeret olie i produktionsvand, beregnet på grundlag af a) og b)
 - d. Den årlige udledte mængde af aromatiske kulbrinter, herunder BTEX, NPD, PAH og Phenoler.
 - e. Den årlige mængde tungmetaller i det producerede vand, specificeret som Cu, Ni, Pb, Hg, Cd og Zn.

Årsrapporten skal også omfatte udledningen af dispergeret olie med fortrængningsvand på samme måde som for produktionsvandet således, at rapporterne afspejler den samlede udledning af dispergeret olie fra de to kilder. Den årlige rapport skal tillige indeholde oplysninger om anvendte og udledte mængder af kemikalier på produkt- og stofniveau.

⁴ Rensefraktioner fra pigging af vand-injektionsbrønde og rør kan tillige udledes, hvis oliekoncentration og væskemængde opgøres, og indgår i opgørelsen af olieudledning med produktionsvand. Kemikalier udledt med rensefraktioner skal indgå i den årlige rapportering over udledte kemikalier.

- 16.6. Samtidig med indsendelse af den årlige rapport til Miljøstyrelsen skal INEOS indsende en samlet rapport for Siri i OSPAR's aktuelle indberetningsformat, pt. på denne adresse:
<https://www.ospar.org/work-areas/oic/other/reporting-formats>
- 16.7. INEOS skal derudover fremsende en kopi af årsrapporten til Statens Institut for Strålehygiejne (SIS) over indholdet af NORM i produktionsvandet til Miljøstyrelsen samtidig med fremsendelsen af den originale rapport til SIS.
- 16.8. Jf. vilkår 12, skal der i første halvår af hvert kalenderår indsendes en uvildig 3. parts verifikationsrapport over laboratorie-procedurer og -praksis på Siris offshore laboratorie.

Brandskum

17. Der skal årligt indrapporteres udledning af brandskum i forbindelse med brandøvelser på platformens helideck.
18. Den samlede udledning af brandskum på Siri må ikke overstige 1250 liter af produktet Enviro SEA 1% og 100 liter af produktet VERSAGARD AS-100 FP for et kalenderår.

Vurdering og begrundelse

Miljøstyrelsen har gennemgået oplysningerne, som ligger til grund for ansøgningen fra INEOS. Der ansøges for perioden d. 1. januar 2025–31. december 2029, hvilket er i overensstemmelse med bekendtgørelsens § 5, hvor det fremgår, at Miljøstyrelsens tilladelse gives for en tidsbegrænset periode. Miljøstyrelsen vurderer imidlertid, at tilladelsens varighed bør afspejle, at Energistyrelsens igangsætter en miljøundersøgelse⁵, og at undersøgelsens resultater bør indgå i vurderingen af efterfølgende tilladelser til udledninger. Tilladelsens varighed begrænses på den baggrund til d. 31. december 2026.

Miljøstyrelsens vurdering - kemikalier

De ansøgte produktionskemikalier i nærværende ansøgning er identiske med de i ansøgningen om udledning for 2024. Alle produktionskemikalier er godkendt af Miljøstyrelsen for året 2024 og i den proces undersøgt for økotoksikologiske egenskaber efter OSPARs retningslinjer for kemikalievurdering af offshore kemikalier, herunder en verifikation af farveklassifikationen. Herudover er udløbsdatoen verificeret for produkterne.

Til støtte for ansøgningen om kemikalier har INEOS vedlagt pre-screeninger af kemikalierne med angivelse af sidste ajourføringsdato i produktregisteret. INEOS har herudover udfærdiget en generel beskrivelse af hver enkelt af produktionskemikalierne.

En prognose for årligt forbrug og udledning af produktionskemikalier er gengivet herunder fra ansøgningen. Prognosen er opdelt på de tre farvekategorier, grøn, gul og rød, hvis farve indikerer en generel miljøpåvirkning i havet.

Produktionskemikalier

Tabel 3: Prognose for produktionskemikalie forbrug og udledninger

	2025		2026	
	Forbrug (kg)	Udledning (kg)	Forbrug (kg)	Udledning (kg)
Sum grønne	251.200	2.354	251.200	2.354
Sum gule	541.400	25.906	537.400	25.900
Sum røde	255.000	150.000	255.000	150.000
Total sum	1.047.600	178.260	1.043.600	178.254

Der anvendes tre røde produktionskemikalier i produktionen - to biocider og et voksinhibitor kemikalieprodukt. INEOS har oplyst, at der sker udledning af de to biocider.

⁵ <https://www.ft.dk/samling/20231/almdel/KEF/bilag/397/2901732.pdf>

INEOS oplyser, at de overvejende anvender grønne og gule kemikalier, men at det omvendt er nødvendigt at bruge biocidprodukter (fx natriumhypoklorit) til bekæmpelse af begroning i brand og kølevandssystemet og biocid (organisk biocid-produkt) til hhv. vandinjektionsrørledninger, processystem og brønde.

Natriumhypoklorit står mængdemæssigt for hovedparten af de røde produkter.

INEOS oplyser, at natriumhypoklorit benyttes i åbne køle- og brandvandssystem for at forhindre begroning af marine organismer med efterfølgende tilstopning til følge. Da natriumhypoklorit bruges i et åbent system, vil det totale forbrug udledes til havet. Det doseres med lave koncentrationer i havvandsindtaget (1–5 ppm) og der anvendes et produkt med lav koncentration (7,5%). Natriumhypoklorit er uorganisk og derfor ikke underlagt krav om test for bioakkumulation eller bionedbrydelighed jf. OSPAR's retningslinjer for test af offshore kemikalier, men der er krav om test af giftighed. Natriumhypoklorit er giftigt over for vandlevende organismer, men stoffet er meget reaktivt og oxiderende og omdannes i havvand til bl.a. klorid i løbet af kort tid⁶.

Den totale udledning af produktionskemikalier stiger med 50,8% i 2025 og 2026 i forhold til den faktisk udledte mængde for året 2021.

Af nedenstående tabel ses udledning af kemikalier fra Siri fra 2021 - som er baseret på årsindberetningen og som samtidig ligger til grund for RBA beregningen 2022 - sammenlignet med den ansøgte kemikalieudledning i 2025 og 2026.

Udledte kemikalier (kg)	2021	2025	2026	Forskel 2025	Forskel 2026
Udledte grønne	1.934	2.354	2.354	+21,7%	+21,7%
Udledte gule	5.301	25.905	25.900	+388,7%	+388,6%
Udledte røde	110.948	150.000	150.000	+ 35,2%	+35,2%
Totalt	118.183	178.259	178.254	+ 50,8 %	+50,8%

Tabel 4: Den totale mængde af de forskellige kemikalier og differencen fra de ansøgte år og 2021.

Af ansøgningen i Bilag A om udledningstilladelse fremgår, hvilke typer af kemikalier, der anvendes og udledes.

Risk based approach (RBA-beregning)

INEOS har i den seneste RBA beregning fra 2022 (2021-data) vurderet effekten af udledt produceret vand til havmiljøet og i denne vurdering sandsynliggjort, at udledningen af kemikalier ikke påvirker beskyttede naturområder.

INEOS har beregnet miljøpåvirkning (EIF) ved at beregne på ranking kemikalier og PLONOR kemikalier, der udledes i høje mængder i det producerede vand. Røde kemikalier er ikke inkluderet i beregningen.

Beregningen er baseret på kemikaliekomponenterne i de udledte kemikalier. Beregningerne for Siri i 2022 viste, baseret på vind, strøm og naturlige komponenter, at der ikke er en påvirkning af havmiljøet ved udledning af det producerede vand,

⁶ https://www.researchgate.net/publication/363846995_Miljorisikovurdering_av_utslipp_av_hypokloritt_offshore_petroleumsvirksomhet

da PEC/PNEC er <1 i alle retninger fra udledningspunktet. Den gennemsnitlige EIF-værdi var o beregnet ved en reinjektionsgrad på 99% svarende til en årlig udledning af produceret vand på 49.661 m³.

INEOS har oplyst ved ansøgningen, at de anvendte kemikalier og påvirkningen af havmiljøet er sammenlignelig med 2021, hvorfra miljørisikoen er beregnet. På den baggrund har Miljøstyrelsen sammenholdt udledte kemikalier, deres aktive komponenter og mængderne udledt mellem årene 2021 og 2025.

Miljøstyrelsen har baseret vurderingen på højest udledte mængde af kemikalier for det ansøgte, hvor påvirkningen vurderes at være højest.

Miljøstyrelsen har vurderet på baggrund af ændringer i følgende kemikalier:

- Biotreat 13983 (35.000 kg)
- Corrtreat 17508 (4.304 kg)
- Natriumhypoklorit (115.000 kg)
- Hydraulik olie (12.000 kg)
- Scaletreat 12680 (4.482 kg)

Miljøstyrelsen har på baggrund af RBA beregningen sammenlignet følgende kemikalier og dets aktive komponenter.

- INEOS oplyser, at der forventes at blive udledt 35.000 kg til havet af biocidet Biotreat 13983. I 2021 blev der udledt 32.253 kg af biocidet. De mest almindelige organiske biocider er glutaraldehyder og formaldehyder. De har akut høj giftighed, men nedbrydes hurtigt og bioakkumuleres ikke. De anvendes i rørledninger i vandinjektionssystemer og olieeksportledningerne. 78% af kemikaliet følger vandfasen, hvorfor mængden, der udledes til havmiljøet er lav. Forskellen på 2.747 kg i den ansøgte mængde sammenholdt med den vurderede mængde i RBA rapporten, anses ikke for at være væsentlig.
- INEOS søger om at udlede 4.304 kg af korrosionsinhibitoren Corrtreat 17508. I 2021 blev der udledt 540 kg, som var medtaget i RBA beregningen i 2022. Kemikaliet er klassificeret som gult og anvendes til at beskytte stålet i procesudstyret på platformen samt rørledninger mod korrosion. 78% af kemikaliet følger vandfasen, hvorfor mængden, der udledes til havmiljøet er lav. Dette sammenholdt med en stigning på 3.764 kg, som er en lav difference i forhold til den samlede mængde kemikalieudledning og vil derved være et lille bidrag til den samlede påvirkning af miljøet.
- Natriumhypoklorit står mængdemæssigt for hovedparten af de røde produkter. Natriumhypoklorit er giftigt over for vandlevende organismer, men stoffet er meget reaktivt og oxiderende og omdannes i havvand i løbet af kort tid. Se tidligere beskrevet.

- I 2021 blev der udledt 1.754 kg hydraulik olie, som er en 100% vandopløselig hydraulikvæske til driftskontrol af det undersøiske brøndhovedudstyr og ventiltræsudstyr på Stine installationen. INEOS ansøger om at udlede 12.000 kg hydraulik olie i 2025 og 2026, som er en markant stigning i forhold til den faktisk udledte mængde i 2021. Historisk set har INEOS fået tilladelse til at anvende og udlede 12.000 kg hydraulik olie fra 2021-2023, men har ikke udnyttet det. I 2021 blev der anvendt og udledt 1.754 kg, anvendt 877 kg og udledt 0 kg i 2022, anvendt og udledt 1.316 kg i 2023. På den baggrund forventes det ikke, at INEOS anvender og udleder 12.000 kg hydraulik olie, selvom virksomheden har tilladelse til det.
- INEOS forventer at udlede 4.482 kg af scale inhibitoren Scaletreat 12680 i hhv. 2025 og 2026, som er en stigning i forhold til den faktisk udledte mængde i 2021 på 1.115 kg. Kemikaliet er klassificeret som gult og bruges til at forhindre kimdannelse og stoppe den mineralske krystaltilvækst. Kemikaliet udledes med det producerede vand og er 99% vandopløseligt.

Set i lyset af de forventede stigninger i kemikalieudledninger i det producerede vand i 2025 og 2026 sammenlignet med 2021, vurderer Miljøstyrelsen, at PEC/PNEC forholdet sandsynligvis vil stige.

INEOS oplyser at, rensningsgraden vil være den samme, mens kemikalieforbruget og mængden af produceret vand stiger med en forventet reinjektionsgrad på 97%. Dette svarer til en udledning af maksimalt 198.000 m³ produceret vand i tilladelsesperioden. Miljøstyrelsen vurderer, at trods en højere stigning i udledte mængder af kemikalier er det ikke sandsynligt, at det vil påvirke naturbeskyttede områder. Miljøstyrelsen lægger til grund, at Natura 2000 området ved Dogger Banke ligger 89 km væk fra Siri og påvirkningen ved det udledte producerede vand vurderes at være lokal omkring platformen.

Brøndvedligeholdelseskemikalier

Der anvendes og udledes herudover kemikalier til brøndvedligehold. Nedenstående tabel angiver ansøgte forbrug og udledning i årene 2025–2026 fordelt på grønne, gule og røde kemikalier.

Nedenstående tabel angiver ansøgte forbrug og udledning i årene 2025–2026 fordelt på grønne, gule og røde kemikalier.

Tabel 5: Ansøgte brøndvedligeholdelseskemikalier

Siri Area	2025		2026	
	Totalt Forbrug (kg)	Udledning (kg)	Totalt forbrug (kg)	Udledning (kg)
Sum grønne	4.910	147	4.300	129
Sum gule	1.675	80	1.675	50
Sum røde	0	0	0	0
Total sum	6.585	228	5.975	179

Der anvendes ingen røde kemikalier ved brøndvedligeholdsgaver. Den største udledning udgøres af produktet MEG 60% (monoethylenglycol), som er optaget på

OSPAs PLONOR liste. Nedenstående tabel viser udledningen af brøndvedligeholdelseskemikalier:

Tabel 6: Udtræk af tabel for årlig udledning af brøndvedligeholdelseskemikalier

Produkt	Funktion	Farve klasse	Udledning (kg)
Bryco micronic	Hydraulik olie	Gul	0,75
Claretech v500	Wireline (grease)	Gul	7,5
Coiled tubing lubricant	Tubing friction reducer	Gul	4,5
MEG 60%	Monoethylen glycol	Grøn	129
SealMaker	Leak sealant	Grøn	1,2
Vortex A	Leak sealant, add.	Grøn	8,4
Vortex B	Leak sealant, add.	Grøn	8,7

INEOS har oplyst følgende om deres brøndvedligeholdelseskemikalier:

Produktet MEG kan anvendes som hydratinhibitor på samme vis som methanol, der bruges under næsten alle brøndvedligeholdelsesoperationer for at undgå hydrater.

Wireline fluid bruges som tætningsvæske under wireline operationer, hvor det virker som et dynamisk seal, modvirker udslip af brøndvæske/gasser og sikrer brøndens integritet under operationen.

Der anvendes en vandbaseret hydraulikvæske til driftskontrol af brøndhovedudstyr på Siri, Cecilie, Nini og Nini Øst. Hydraulikvæsken befinder sig i et lukket system. I forbindelse med vedligehold vil en mindre mængde blive tappet af systemet og erstattet med nyt produkt. Den aftappede mængde bliver opsamlet og sendt i land, hvor det håndteres i henhold til gældende regler.

Coiled tubing lubricant bruges i forbindelse med wire-line operationer mellem wire og tubing nede i brønden.

Af de syv listede brøndvedligeholdelseskemikalier er fire af dem klassificeret som grønne (PLONOR stoffer). De tre gule står for en udledning på maksimalt 80 kg.

Jf. de oplyste mængder af brøndvedligeholdelseskemikalier, vil den totale udledning for hhv. 2025 og 2026 være maksimalt 228 kg og der vil samtidig ikke udledes røde kemikalier i samme periode.

Jf. § 13 i udledningsbekendtgørelsen skal operatøren i løbet af en tilladelsesperiode efter Miljøstyrelsens nærmere anvisninger gennemføre og indsende til Miljøstyrelsen vurderinger af den miljörisiko, som udledningen giver anledning til (risiko-baserede miljøvurderinger).

Væsentligheds- og habitatvurdering

INEOS har i ansøgningen refereret til den i 2022 udførte RBA beregning på data fra 2021 fra udledninger fra Siri platformen. Beregningerne viste et EIF⁷ bidrag fra

⁷ EIF = Environmental Impact Factor

Siri på EIF=0 ved en re-injektionsgrad på 99%, som var den aktuelle re-injektionsgrad i 2021 med en udledning på 50.000 m³ produceret vand.

Danmark har - i lighed med Norge - valgt at sætte en tærskelværdi for EIF på 10, under hvilken det vurderes, at udledningen af produceret vand er tilstrækkeligt kontrolleret.

Baseret på et resultat med en EIF værdi =0, er det, jf. lovens § 17, ikke påkrævet at foretage en fornyet risikokarakterisering, så længe der ikke sker væsentlige ændringer i udledningsrammen før der er forløbet 5 år, jf. dog bekendtgørelsens § 13, stk. 3.

Miljøstyrelsen vurderer, at EIF-tallet højst sandsynligt vil stige i den ansøgte udledningsperiode, men baseret på RBA rapporten fra 2022 og en fortsat høj re-injektionsgrad på 97%, er det fortsat Miljøstyrelsens vurdering, at EIF værdien kan fastholdes inden for det acceptable niveau, dvs. hvor EIF-tallet er under 10 og risikoen dermed er tilstrækkeligt styret. Denne vurdering er baseret på oplysninger fra RBA rapporten for Siri fra 2022 om, at både at den tids-variable- og den højeste øjeblikkelige EIF værdi var 0 for data fra 2021. Miljøstyrelsen vurderer på den baggrund, at udledning af produceret vand ved Siri feltet fortsat vil være kontrolleret og sandsynliggør, at det ikke vil påvirke Natura 2000 områder.

Miljøstyrelsens vurdering - udledning af olie i produceret vand

Der er i perioden 2025–2026 i prognosen angivet en årlig udledning af olie i produceret vand på ca. 6 tons olie. Det er baseret på en rensningsgrad på 30 mg olie/l, med en maksimal udledning af 0,198 mill. m³ produceret vand og en re-injektion på 97 %.

Tallene er baseret på et konservative skøn for rensningsgrad og den procentuelle re-injektionsrate.

Med de angivne prognose-data for udledning af olie fra 2025–2026 ses en udledning af op til ca. 16 kg olie/dag fra 2025–2026 mod de nuværende ca. 2,1 kg/dag udregnet som gennemsnit fra 2020–2023.

INEOS' prognose tager afsæt i OSPARs generelle koncentrationsloft for olie udledninger til havet på 30 mg/l. Miljøstyrelsen har med baggrund i udviklingen i rensningsgraden for Siri fra 2020 til de nuværende data for 2024 vurderet, at det er sandsynligt, at Siri ved brug af nuværende BAT vil kunne holde OiW tallet under 25 mg/l og har således sat vilkår herom. Miljøstyrelsen vurderer, at denne skærpelse ikke vil medføre en byrde i forhold til driften af Siri installationen, da det er baseret på nuværende anvendelse af BAT.

INEOS har i ansøgningsperioden regnet med en re-injektionsgrad på 97 %, hvilket vil medføre en større udledning af produceret vand på maksimalt 198.000 m³ i forhold til data fra 2021, hvor re-injektionsgraden var 99 % med en udledning på 50.000 m³.

Vurdering af øvrige forhold

Til information beskrives forhold af betydning for udledninger til havet.

Kemikalier

For kemikalier gælder følgende: Kemikalier er reguleret i henhold til OSPARs retningslinjer, og må kun tages i fast anvendelse, hvis de er registreret eller genregistreret i Produktregistret inden for de seneste 3 år. Da teksten allerede er omfattet af udledningsskemaets oplysningskrav iht. ansøgning om kemikalier, sættes der ikke vilkår herfor.

Det danske regelsæt for administration og kontrol med offshore kemikalier har overvejende sit ophæng i OSPARs anbefalinger og beslutninger. Beslutningsgrundlaget for reguleringen offshore kemikalier bør derfor være kendt af operatørerne. De løbende valg og eventuelle udskiftninger af offshore kemikalier skal ske med udgangspunkt i de principper, der er fastlagt i OSPAR Decision 2000/2 (revideret med 2005/1) og 2000/3 samt OSPAR Recommendation 2016/04, 2010/3, 2005/2 og 2006/3 samt de tilhørende guidelines og OSPAR Agreement 2012-06. Dette gælder for offshore kemikalier, som er defineret i OSPAR dokumentet "Common Interpretation on which Chemicals are Covered and Not Covered by the Harmonised Mandatory Control System" under OSPAR Decision 2000/2, Ref. No.: 2000-6. Kemikalier skal klassificeres iht. gældende OSPAR anbefalinger.

Operatøren skal, hvor det er teknisk muligt, og hvor risiko for miljø påvirkninger reduceres, anvende kemikalier der iht. gældende OSPAR regler klassificeres som grupperne PLONOR og uorganisk, men ikke stærkt toksiske (grønne) eller Ranging (gule).

Brandslukningsskum

Brandslukningsskum som udledes til havet er reguleret af udledningsskemaets § 3. INEOS har oplyst, at operatøren har udskiftet al brandskum til PFAS frie produkter på de to hovedplatforme Siri og Syd Arne.

Systemerne vil blive rensat med vand, og vandet vil blive opsamlet indtil der ikke længere ses brandskum komme ud af systemet. På satellitterne har det endnu ikke været muligt at finde et PFAS frit produkt, der kan leve op til BL 3–5 kravet⁸, og derfor forventer INEOS først, at det bliver udskiftet i 2025.

INEOS oplyser, at brandskummet på satellitterne kun vil blive brugt og udledt, hvis der opstår en skarp situation. Dvs. at ved øvelse testes systemet med vand. INEOS har derfor ikke inkluderet forbrug og udledning af PFAS brandskum i vedlagte prognoser, da der ikke forventes noget forbrug og udledning af PFAS brandskum i tilladelsesperioden.

⁸ <https://www.trafikstyrelsen.dk/media/13514/BL%203-5%20om%20heli-kopter%C3%A6k%20p%C3%A5%20havanl%C3%A6g.pdf>

Miljøstyrelsen tager oplysningerne til efterretning. Der sættes vilkår om udledning af brandskum, med baggrund i de oplysninger som INEOS har leveret vedrørende anvendelse af brandskum.

Oliefilm

Miljøstyrelsen har i forbindelse med ansøgningen bedt INEOS redegøre for tiltag til reduktion af forekomsten af oliefilm på havoverfladen hidrørende fra udledningerne af produceret vand.

INEOS har oplyst, at ved både Siri og Syd Arne er oliefilm på havoverfladen reduceret mest muligt vha. vandbehandlingssystemet med separatorer, hydrocykloner og degassere.

Derudover er der på begge installationer installeret en cation efter degasseren, som skimmer det sidste olie af, inden det ledes videre til havet. Cationen sidder efter OiW målepunktet, og derfor udledes der i praksis mindre olie til havet, end INEOS angiver i OiW rapporteringen.

Dernæst er der et meget stort fokus på re-injektion af produceret vand på begge platforme, og derfor er forekomsten af oliefilm på havet minimal. Miljøstyrelsen har modtaget to indberetninger om olie på havet fra Siri i 2024. INEOS har flere projekter i fremtiden på at optimere mulighederne for re-injektion af produceret vand. Bl.a. forventes den nye Solsort 2 brønd at kunne øge vandinjektionen væsentlig på Syd Arne allerede i 2024.

På baggrund af redegørelsen vurderer Miljøstyrelsen, at INEOS har benyttet sig af de BAT muligheder der er, som sammenlagt bidrager til reduktionen af oliefilm ved udledning af produceret vand og der sættes derfor ikke vilkår herom.

Udledning af tungmetaller

Der udtages hvert år prøver for analyse af tungmetaller fra det producerede vand. Resultatet fra 2023 analysen fra Siri viste, at for samtlige analyserede parametre - dvs. nikkel, kobber, zink, cadmium, kviksølv og bly var værdierne under detektionsniveau, jf metoden "Inductively Coupled Plasma Mass Spectroscopy" (ICPMS).

Da der ikke er fundet koncentrationer af tungmetallerne over detektionsgrænsen, er det ikke muligt at foretage en sammenligning med miljøkvalitetskriterier for danske overfladevande, jf. "Bekendtgørelse om fastlæggelse af miljømål for vandløb, søer, overgangsvande, kystvande og grundvand" (Bek. Nr. 1625 af 19. december 2017.) Undtagelsen er bly, hvor metodens detektionsgrænse er 0,5 µg/l og hvor det generelle udledningskrav er 1,3 µg/l og denne maksimale udledningsloft er 14 µg/l. Her kan det konkluderes, at bly ikke udledes i mængder, som overstiger bekendtgørelsens krav, som gælder til 12 sømle grænsen.

Begrundelse for og bemærkninger til de enkelte vilkår

Kemikalier

Vilkår 1:

Der gives tilladelse til de ansøgte navngivne kemikalier i de mængder, der er oplyst i ansøgningen, Bilag A. Det sikrer, at der er kontrol med hhv. typen af kemikalier og mængder, hvoraf tilsynsmyndigheden kan relatere disse værdier til de oplyste miljøkonsekvens vurderinger - herunder RBA.

Vilkår 2:

På baggrund af, at der til stadighed ansøges om nye kemikalier pga. udskiftning af kemikalier, udskiftning af leverandør eller ændrede forhold i brøndene er operatørernes kemikalielister ikke statiske. I tilsynsøjemed er det derfor vigtigt, at tilsynsmyndigheden har adgang til de til enhver tid opdaterede kemikalielister.

På den baggrund sættes der vilkår om, at der skal indsendes en opdateret kemikalieliste i forbindelse med ansøgning om nye kemikalier eller ændrede mængder.

Vilkår 3:

Se begrundelse under vilkår 2.

Udledning af Olie

Vilkår 4:

INEOS har med baggrund i ansøgningen baseret udledningen af olie på det af OSPAR⁹ og bekendtgørelsesfastsatte maksimale loft på 30 mg/l målt som månedsgennemsnit. Miljøstyrelsen har vurderet på olie-i-vand data fra INEOS fra de sidste fem år. Rensningsgraden toppede med et olie-i-vand tal med et årsgennemsnit på 19,5 mg/l i 2021. Herefter er udledningen af olie reduceret til 13–14 mg/l i årene 2022 og 2023. For januar–oktober 2024 er gennemsnittet 14,8 mg/l.

INEOS har i forbindelse med høringen oplyst, at ved de månedsvægtede gennemsnit har udledningen varieret mellem 8–24 mg/l og derfor ønsker INEOS en grænseværdi på 25 mg/l for at tage hensyn til fluktuationer i produktionen.

Med hjemmel i udledningsbekendtgørelsens § 10, stk. 2, litra 1 fastsætter Miljøstyrelsen et maksimum loft på 25 mg/l olie som månedsgennemsnit. Dette loft er baseret på Styrelsens erfaring med, at INEOS har formået - og antages fremover, at ville kunne holde udledningen af olie under de 25 mg/l. Til grund for beslutningen om at skærpe det månedlige udledningsloft ligger tillige intentionen om, jf. OSPAR's anbefaling 2001/1, at medlemsstaterne skal søge at reducere og eliminere forurening fra olie og andre stoffer, som er forårsaget af udledning af produceret vand fra olie- og gas installationer. Det er endelig Styrelsens vurdering, at skærpsen ikke vil have bebyrdende effekt på operatøren.

⁹ OSPAR Recommendation 2001/1 for the Management of Produced Water from Offshore Installations

Grænseværdien for udledning af dispergeret olie fra lagertank på havbunden (også benævnt ballast tank) har hidtil været 40 mg/l fastsat af PARCOM anbefaling (Paris-Oslo Commission - nu OSPAR). Miljøstyrelsen ønsker at skærpe grænseværdien til 5 mg/l, som er mere i tråd med hensigten i OSPARS anbefaling 2001/1. Det er Styrelsens vurdering, at denne skærpelse ikke vil have bebyrdende effekt på operatøren.

Vilkår 4.1:

Der sættes vilkår til maksimal koncentration af dispergeret olie i produceret vand, som udledes til havet. Formålet med vilkåret er at begrænse olieforurening og dannelse af olie-film på havet. Med samme begrundelse fastsættes vilkår om indrapportering til Miljøstyrelsen og højere frekvens for prøvetagning af vandprøver ved online OiW-målinger >100 mg dispergeret olie/l.

Vilkår 4.2:

Der sættes vilkår om udledning af dispergeret olie fra andre kilder, herunder rig- og brøndarbejde, med det formål at begrænse forureningen af olie til havet. Grænseværdien for dispergeret olie fra andre kilder end produceret vand sættes til 30 mg/l, som svarer til det maksimale tilladte indhold i produceret vand, jf. OSPAR Recommendation 2001/1. Miljøstyrelsen sætter ikke specifikke krav til målemetoder i forbindelse med måling af udledt olie fra rig- og brøndarbejde.

Vilkår 4.3:

Der fastsættes vilkår om forbud mod fortynding af produceret vand i henhold til OSPAR Recommendation 2001/1 for the Management of Produced Water from Offshore Installations, 4.2.5 The dilution of treated or untreated produced water for the purpose of lowering the average concentration of oil or achieving compliance with the performance standard should be prohibited.

Vilkår 5:

INEOS har hidtil haft et loft på udledning af dispergeret olie på totalt 8 tons/år. De 8 tons er historisk og baseret på, at den samlede olieudledning fra offshore olie og gas-produktionsplatforme i dansk sektor fortsat kan holdes under 222 tons dispergeret olie pr. år, som er et reduktionsmål for Danmark jf. OSPAR's anbefaling 2001/1, der blev opfyldt i 2010.

I årene 2020 til 2023 har den årlige totale mængde udledt dispergeret olie ligget under 2 tons for Siri. Miljøstyrelsen har oprindeligt ønsket at skærpe udledningsloftet fra 8 tons til 4 tons/år, som var mere foreneligt med Siri installationens aktuelle formåen til holde et månedsgennemsnitlig udledningsloft på 20 mg/l målt, som resulterer i en maksimal udledning på under 4 tons/år i henhold til de oplyste mængder af produktionsvand for 2025 og 2026. Det er Styrelsens vurdering, at denne skærpelse ikke vil have bebyrdende effekt på operatøren.

INEOS har i forbindelse med høringen af udkastet til udledningstilladelsen ønsket et loft på 6 tons for året, hvilket er en reduktion på 2 tons i forhold til den tidligere udledningstilladelse. Begrundelsen fra INEOS – som det er oplyst - er, at der netop kan ske nedbrud af udstyr, at injektionsbrønde kan fejle, eller at der af andre grunde kan opstå ustabilitet i produktionen, der medfører, at det ikke er muligt at

re-injicere produktionsvand i samme omfang eller opnå de lave koncentrationer, der hidtil har været muligt.

Miljøstyrelsen har ud fra en gennemgang af tidligere års udledningshistorik valgt at sætte et loft på udledning af 5 tons dispergeret olie per år fra Siri. Dette er begrundet i, at der siden 2015 ikke har været udledninger af dispergeret olie til havet på over 2 tons/år fra Siri. De 5 tons er fremkommet ved en beregning af de vilkårsfastsatte 25 mg/l olie, målt som månedsgennemsnit multipliceret med den maksimale mængde udledt produceret vand for 2025-2026. Miljøstyrelsen vurderer, at der med fastsættelse af et loft på 5 tons/år vil være rum for driftudsvingninger samt at dette loft ikke vil være bebyrdende for INEOS. Såfremt INEOS vurderer, at produktionen fra Siri af forskellige årsager risikerer at udlede mere end de vilkårsfastsatte 5 tons/år i udledningstilladelsens periode, skal der ansøges Miljøstyrelsen herom forinden. Der refereres herunder til Bilag D med angivelse af historiske udledninger.

Udledning af produceret vand

Vilkår 0:

Der fastsættes vilkår om underretning af Miljøstyrelsen, hvis den maksimale udledning af produceret vand overstiger eller forventes at overstige de i ansøgningen oplyste mængder. Ansøgning om udledningstilladelse kræver, at ansøger oplyser, jf. Bilag 1, Afsnit B, pkt. 2 om ”maksimalt volumen pr. år af produceret vand udledt til havet og/eller re-injiceret til undergrunden fra hvert enkelt udledningssted i de år ansøgningen omfatter”.

Produceret vand indeholder ud over dispergeret olie og offshorekemikalier andre forureningsselementer, herunder oliekomponenterne fra undergrunden. Der fastsættes vilkår for udledningen af dispergeret olie, men der fastsættes ikke udlederkrav for de øvrige stoffer.

Vilkåret har til formål at sikre Miljøstyrelsen mulighed for at vurdere forureningens omfang og evt. ændre tilladelsen i henhold til § 18 i bekendtgørelsen.

Prøvetagning og Målinger

Dispergeret olie

Vilkår 7:

Vilkåret beskriver, at prøvetagning af produceret vand og de øvrige tilladte udledninger indeholdende dispergeret olie skal følge beskrivelserne i Bilag B, sektion 1. OSPAR's anbefaling 2001/1 ligger til grund for kravene til prøvetagning i Bilag B, sektion 1. Derudover indeholder Bilag B, afsnit 1.2 en beskrivelse af prøvetagningsfrekvenser under ustabile driftssituationer samt definitioner heraf. Resultaterne af prøvetagningen indgår i rapporteringen af olieudledningen og overholdelsen af vilkår 4.

Laboratorie procedurer

Vilkår 8:

Ekstern verifikation af procedurer og praksis på offshore laboratorie og efterfølgende databehandling er vilkårssat med henblik på at sikre en tilstrækkelig kvalitet af egenkontrollen.

OiW Målere

Vilkår 9:

Der er stillet krav om brug af online Olie-i-vandmålere, da disse kan benyttes til kontinuerlig forbedring af separationsanlæggenes effektivitet. Onlinemålere ses derfor som en mulighed for at mindske olieudledningen til havet.

Vilkår 10:

Der stilles vilkår om, at operatøren skal informere Miljøstyrelsen om driftsforstyrrelser med OiW måleren samt en tidshorisont for genindsættelse og drift. Derved er Styrelsen forhåndsorienteret om driftsforstyrrelsen ved tilsyn på platform.

Produceret vand

Vilkår 11:

Der er sat vilkår om målesystemer til bestemmelse af mængden af produceret vand. Mængden af udledt produceret vand indgår i rapporteringen ift. vilkår 16. Mængden af produceret vand er afgørende for beregningen af egenkontrollen af udledt dispergeret olie.

Vilkår 12:

Der er stillet vilkår om, at inspektion og vedligehold er underlagt ekstern verifikation for at sikre, at data for produceret vand er pålidelige og retvisende, som er afgørende for egenkontrollen. I 2026 skal verifikationen udføres i 1. halvår, da det giver mulighed for at rette op på evt. afvigelser og gentage verifikationen inden årets udgang, dvs. inden for en rimelig tid.

RBA beregninger (Risk Based Approach)

Vilkår 13-15:

Vilkår sættes i overensstemmelse med Miljøstyrelsens paradigme for RBA beregninger samt "OSPAR Guidelines in support of Recommendation 2012/5 for a Risk-based Approach to the Management of Produced Water Discharges from Offshore Installations". Vilkårene definerer, hvornår og under hvilke omstændigheder, der skal iværksættes RBA beregninger.

Kravene for risikovurderinger, jf. udledningbekendtgørelsens § 13 er direkte gældende og er dermed ikke gentaget i denne udledningstilladelse.

Indrapporteringer

Vilkår 16:

Vilkår 16 (16.1-16.8) fastlægger indrapporteringskrav til Miljøstyrelsen. Dette er dels for, at tilsynsmyndigheden kan kontrollere udledninger i forhold til udledningstilladelsen og dels for, at tilsynsmyndigheden kan levere årlige data til OSPAR kommissionen jf. de forpligtigelser som Danmark har i OSPAR samarbejdet.

Vilkår 17-18:

Brandslukningsskum er ikke omfattet af OSPARs Harmonised Mandatory Control System. Brandslukningsskum bliver udledt til havet i forbindelse med brandøvelser på helikopterlandingspladserne. Miljøstyrelsen har sat vilkår om indrapportering af mængder brandskum anvendt ved øvelser.

Udtalelser/høringssvar

Udtalelse fra virksomheden

Miljøstyrelsen har den 7. marts 2025 sendt udkastet i høring hos virksomheden. INEOS har den 4. april 2025 fremsendt en række kommentarer til udkastet, som fremgår herunder med Miljøstyrelsens kommentering.

Vilkårsnumre er efterfølgende blevet opdateret.

Vilkår 4 og 5:

INEOS har fastsat de ansøgte mængder på baggrund af den månedlige vægtede rensningsgrad for Siri i årene 2022-2024, der har været mellem 8-24 mg/l.

Det bemærkes, at nedlukning og opstart af produktion erfaringsmæssigt betyder dårligere rensningsgrad og re-injektionsgrad i en periode, hvilket vil give en udfordring i forhold til at overholde lavt fastsatte mængder.

INEOS ansøger om en samlet årlig udledning på 6 tons for Siri.

Miljøstyrelsen: Miljøstyrelsen fastsætter den månedlige grænseværdi til 25 mg/l. Dog bemærkes det, at den maksimale månedlige vægtede rensningsgrad i årene 2022-2024 var 21 mg/l.

Baseret på en fastsat månedlig grænseværdi på 25 mg/l og mængden af produceret vand, har Miljøstyrelsen fastsat den samlede årlige udledning af dispergeret olie på 5 tons. Den tidligere grænseværdi var fastsat til 8 tons/år.

Vilkår 17 og 18:

Brandskum med PFAS er substitueret med nye produkter på hovedplatformen (Siri). Sikkerhedsdatablade for de nye produkter er fremsendt til Miljøstyrelsen. Der forventes følgende mængder udledt produkt årligt:

Siri: 1250 liter Enviro SEA 1% og 100 liter VERSAGARD AS-100FP.

På satellitterne er brandskum ikke substitueret endnu.

Miljøstyrelsen: Der er efter høringsperioden fastsat vilkår om maksimal udledning af brandslukningsskum. Som en del af høringen bad Miljøstyrelsen om fremsendelse af sikkerhedsdatablad og årlig udledning af brandslukningsskum. Miljøstyrelsen har vilkårsfastsat mængderne, som INEOS har oplyst. INEOS har oplyst, at der kun udledes PFAS-holdigt brandskum på satellitterne, hvis der er en skarp situation. Miljøstyrelsen har ikke fastsat vilkår herom.

Vilkår 8 og 16.8 / produceret vand – Vilkår 12

Verifikation af laboratorieprocedure og inspektion, vedligeholdelse og kalibrering af flowmetre gennemføres som en fælles verifikation for Siri og Syd Arne. Grundet tekniske udfordringer på Siri er produktionen imidlertid lukket ned på nuværende tidspunkt, og derfor kan verifikationen ikke gennemføres i første halvår af 2025. INEOS skal derfor anmode om, at vilkåret fastsættes med en større fleksibilitet i forhold til gennemførelse af verifikationen, således at 3. partsverifikationen kan planlægges i sammenhæng med platformenes drift i det respektive år.

Miljøstyrelsen: Miljøstyrelsen ændrer kravet til, at der skal udføres en verifikation senest ved udgangen af 2025. Miljøstyrelsen har fastholdt vilkår om verifikation i første halvår af 2026 med den begrundelse, som fremgår af vurderingsafsnittet.

Vilkår 16.3

Det er ikke ganske klart, om Miljøstyrelsen stiller vilkår om fast kvartalsrapport for kemikalie forbrug og udledning (se vilkår 16.3 og Bilag B, afsnit 3.7) eller om vilkåret kun gælder ved ændringer af kemikalieprognosen (udskiftning eller supplering af kemikalier).

Miljøstyrelsen: Der er tale om en fejl i henvisningen. Miljøstyrelsen uddyber, at vilkår 16.3 omhandler korrelationer af OiW, som skal fremsendes hvert kvartal jf. Bilag B, afsnit 3.6.

Henvisningen til Bilag B, afsnit 3.7 omhandler vilkår 2 i denne udledningstilladelse. Miljøstyrelsen har fastsat et vilkår om, at der ved ansøgning om nye kemikalier eller ændrede mængder skal fremsendes en opdateret kemikalieliste.

INEOS lægger til grund, at udledningsbekendtgørelses §8, stk. 2 i sagens natur afspejles ved fastsættelsen. Det bemærkes i den forbindelse, at 2-tons reglen er stærkt motiverende i forhold til at søge at opnå en meget høj re-injektionsgrad og det historisk har været muligt at holde sig under denne grænse på Siri.

Miljøstyrelsen: 2-tons reglen fremgår af udledningsbekendtgørelsen. Da reglen er direkte gældende, gentages den ikke i udledningstilladelsen.

Miljøstyrelsen har den 2. maj 2025 sendt et revideret udkastet i høring hos virksomheden på baggrund af kommentarer og bemærkninger fra den indledende høringsfase. INEOS har den 13. maj 2025 fremsendt en række kommentarer til udkastet, som fremgår herunder med Miljøstyrelsens kommentering:

INEOS: Som anført på mødet den 6. maj 2025, er det INEOS' klare opfattelse, at fastsættelse af et vilkår om maksimal udledt mængde af produceret vand ikke er i overensstemmelse med proportionalitetsprincippet. Historisk har der alene fra Miljøstyrelsens side været fastsat vilkår om samlet udledt mængde samt koncentrationen heraf. INEOS har ikke alene overholdt disse vilkår men ved en stor indsats formået at nedbringe udledningerne betydeligt over tid. Miljøstyrelsen har dermed opnået formålet alene ved fastsættelsen af de nævnte vilkår, og uden at der har været fastsat vilkår om maksimal mængde udledt produceret vand. Allerede af denne grund vil fastsættelse af et bebyrdende krav, der vil kunne give store operationelle udfordringer – og i værste fald forhindre produktion til skade for dansk og europæisk energiforsyning – ikke være proportionalt.

Miljøstyrelsen har endvidere henvist til, at Miljøstyrelsen skal fastsætte et sådant vilkår. Som ligeledes anført på mødet er det INEOS' opfattelse, at der ikke består en sådan pligt for Miljøstyrelsen og at Miljøstyrelsens vurdering af, at definitionen af "stoffer og materialer" i udledningsbekendtgørelsens § 2 ikke er en udtømmende opregning ikke er korrekt. INEOS skal i den forbindelse henvise til, at der ikke i bestemmelsen er angivet "herunder", "eksempelvis" eller "blandt andet", hvorfor definitionen må opfattes som værende udtømmende. Det forhold, at Miljøstyrelsen mener, at det ikke har været intentionen, at listen skulle være udtømmende, ændrer ikke på, at man lovteknisk har angivet det modsatte.

Endeligt skal INEOS bemærke, at INEOS er uforstående overfor, at Miljøstyrelsen på nuværende tidspunkt mener, at der er behov for fastsættelse af et sådant vilkår, når Miljøstyrelsen historisk ikke har fundet anledning hertil og savner derfor en begrundelse herfor.

INEOS har dog noteret sig Miljøstyrelsens opfattelse, som INEOS som angivet ovenfor er uenig i.

Miljøstyrelsen: Miljøstyrelsen har efterfølgende ændret vilkåret og henviser til begrundelse for vilkår 6.

Mængden af produceret vand er et fast oplysningskrav ved ansøgninger efter udledningsbekendtgørelsen. Udledningsbekendtgørelsens, § 2, stk. 9, litra b, definition af stoffer og materialer omfatter "olie udledt med produceret vand", forstået som olie i en bred forstand. Dette betyder, at opløst olie og andre ikke-dispergerede oliekomponenter ikke er undtaget fra reglerne i bekendtgørelsen. Derudover er definitionen ikke udtømmende, da bekendtgørelsen ikke har til formål at indsnævre omfanget af "stoffer og materialer" ift. Havmiljøloven. Udledning af opløst olie kræver derfor Miljøstyrelsens tilladelse i henhold til § 3.

INEOS: Som aftalt på mødet skal INEOS med henblik på at sikre fremdrift og fastsættelsen af en udledningstilladelse anmode om tilladelse til følgende mængder udledt produceret vand på Siri:

- Siri (2025): 0,189 mill. m³/år
- Siri (2026): 0,198 mill. m³/år

Miljøstyrelsen: Miljøstyrelsen fastsætter krav om underretning, hvis mængden af produceret vand overstiger det oplyste. Begrundelsen fremgår af vurderingsafsnittet til vilkår 6.

INEOS: Med henvisning til e-mail sendt til Miljøstyrelsen den 12. februar 2025 omhandlende svar på spørgsmål, fremsendte INEOS opdaterede forbrug af produktionskemikalier for hhv. Siri og Syd Arne med fordeling af udledninger til havet og undergrunden. De opdaterede mængder for 2025 og 2026 fremgår ikke af udkast til udledningstilladelserne for de to platforme.

Miljøstyrelsen: Miljøstyrelsen vurderer, at den opdaterede kemikalieliste modtaget den 12. februar 2025 ikke indeholder ændrede mængder eller kemikalieprodukter for Siri til sammenligning med den opdaterede ansøgning modtaget den 7. november 2024. Miljøstyrelsen har vurderet, at formålet med den opdaterede kemikalieliste var et overblik over mængder, der udledes til hhv. havet og undergrunden og anser det ikke for en ny ansøgning, der skal opfylde ansøgningskravene jf. udledningsbekendtgørelsens bilag 1 afsnit B. Kemikalielisten af den 7. november 2024 lægges derfor til grund for den endelige ansøgning.

Miljøstyrelsen fastsætter de tilladte mængde ud fra kemikalielisten fremsendt med den opdaterede ansøgning den 7. november 2024 og såfremt disse mængder ikke er tilstrækkelige, så skal INEOS ansøge om ændrede mængder af de gældende kemikalier jf. vilkår 13

INEOS: INEOS har i brev den 4. april 2025 informeret Miljøstyrelsen om, at vilkår 13 i udledningstilladelsen for Siri kan medføre risiko for, at RBA beregninger ikke er retvisende, da de baseres på 2025 data, hvor Siri platformen har været lukket ned. INEOS anmoder om, at vilkår 13 og 17 ændres, så RBA beregninger i vilkår 13 gennemføres på baggrund af 2024 data, og den næste RBA beregning i vilkår 17 baseres på 2030 data. Derved opnås samme frekvens, som ved at anvende 2025 data i RBA beregningerne, der skal indsendes i 2026.

Miljøstyrelsen: Vilkår 13 om, at INEOS senest den 31. august 2026 skal indsende en opdateret RBA beregning baseret på data fra 2025 er fjernet. Derudover er vilkår 17 om, at RBA beregningerne for alle udledningssteder skal gentages hvert 5. år også fjernet. Dette skyldes, at kravene for risikovurderinger, jf. udledningsbekendtgørelsens § 13 er direkte gældende og er dermed ikke gentaget i denne udledningstilladelse. Da den seneste RBA beregning blev indsendt i 2022 og var baseret på 2021 data med en beregnet EIF-værdi på under 10, ser Miljøstyrelsen ingen grund til at sætte en hyppigere frekvens end den, der fremgår af udledningsbekendtgørelsen.

INEOS: INEOS anmoder om at Tabel 1 ikke inkluderes i udledningstilladelserne, da tabellen omfatter prognoser og ikke de ansøgte mængder for 2025 og 2026.

Miljøstyrelsen: Dette er tilrettet således, at prognoserne kun fremgår for tilladelsesperioden 2025-2026.

Forholdet til Miljøvurderingsloven

Miljøstyrelsen har på baggrund af ansøgningen foretaget høring af Energistyrelsen (ENS) den 7. marts 2025. Energistyrelsen er VVM-myndighed for offshore installationer i den danske del af Nordsøen.

Energistyrelsen har som miljøvurderingsmyndighed sendt følgende høringssvar den 23. april 2025 ift. ansøgningen fra INEOS.

Energistyrelsen har den 7. marts 2025 modtaget en høring fra Miljøstyrelsen vedrørende en ansøgning fra INEOS om udledningstilladelse for Siri-komplekset i 2025 og 2026. Miljøstyrelsen fremsendte den 11. april 2025 opdateret udkast til udledningstilladelse for Siri-komplekset.

Som VVM-myndighed¹⁰ vurderer Energistyrelsen, at det ansøgte ikke er omfattet af VVM-reglerne. Energistyrelsen ser derfor ikke behov for yderligere behandling efter miljøvurderingsloven forud for, at Miljøstyrelsen afslutter sagsbehandlingen af ansøgningen.

Energistyrelsen kan desuden oplyse, at ansøgning om udledningstilladelse til Siri ikke giver Energistyrelsen anledning til at genoptage eksisterende anlægstilladelser- eller godkendelser til Siri-komplekset meddelt efter undergrundsløven.

Vedrørende det foreliggende udkast til udledningstilladelse bemærker Energistyrelsen, at Miljøstyrelsen på udkastets side 22 henviser til Kammeradvokatens rapport fra januar 2023. Hertil bemærker Energistyrelsen, at Kammeradvokatens rapport fra januar 2023 ikke omfatter en undersøgelse af olie- og gasfelter uden for eneretsbevillingen, men at felterne uden for eneretsbevillingen, herunder Siri-feltet, derimod indgår i den undersøgelse, der er afrapporteret i Kammeradvokatens rapport af 12. august 2024¹¹.

Energistyrelsen bemærker afslutningsvist, at habitatbekendtgørelsen¹² ikke er nævnt under anvendte lovtekster og referencer i afgørelsesudkastets bilag C, og henviser i den forbindelse til habitatbekendtgørelsens § 7, stk. 11, nr. 1.

MST: Miljøstyrelsen har noteret sig Energistirelsens høringssvar og korrigeret de steder, hvor der er anført faktuelle fejl og mangler.

¹⁰ Jf. miljøvurderingslovens § 17, stk. 4, nr. 1

¹¹ Kammeradvokatens rapport af 12. august 2024 om supplerende undersøgelse af Energistirelsens VVM-praksis for godkendelse af anlæg i Nordsøen og Østersøen

¹² Bekendtgørelse nr. 1098 af 21. august 2023 om udpegning og administration af internationale naturbeskyttelsesområder samt beskyttelse af visse arter.

Væsentlighedsvurdering og Habitatdirektivet

Jævnfør habitatbekendtgørelsen pålægges det den tilladelsesgivende myndighed, dvs. Miljøstyrelsen at foretage en væsentligheds- og habitatvurdering af ansøgte planer og projekter, hvis formål det er at vurdere, om en plan eller et projekt kan påvirke et Natura 2000-område væsentligt, og dermed om en nærmere konsekvensvurdering er påkrævet.

Siri installationen driftes med en høj rate af re-injektion af det producerede vand. Siri har i årene 2020–2023 ligget med en re-injektionsrate på mellem 98,8 og 99,1 % og som følge heraf, påviste virksomhedens RBA rapport fra 2022 (data fra 2021) at EIF tallet var 0.

Selvom INEOS' prognose for 2025–2026 er opgjort til en re-injektionsrate på 97 %, samt en øget volumen af produceret vand, vurderer INEOS, at Siri fortsat vil ligge lavt i forhold til EIF-værdien (<10) og dermed være tilstrækkeligt miljømæssigt kontrolleret.

INEOS har yderligere foretaget en redegørelse med en beskrivelse af påvirkning fra Siri platformen på de 11 deskriptorer, som er indlagt i det Marine Havstrategi Direktiv II 2024. Ud fra havbundsundersøgelser foretaget i 2021 blev det påvist, at havbunden omkring Siri platformen udviste en god miljømæssig status med en "Environmental Status Score" (EnS) på 100, som er et udtryk for en høj miljømæssig status.

Jævnfør den Marine Havstrategi (Marine Framework Strategy Directive) omhandler deskriptor D1 fugle. INEOS beskriver, at placeringen af Siri feltet ikke er at betragte som vigtig lokation for havfugle, og at fuglepopulationer og habitater vurderes ikke at blive påvirket af aktiviteterne på Siri.

Med hensyn til havpattedyr nævnes det, at marsvin, spættet sæl og gråsælen har opnået en gunstig bevaringsstatus i overensstemmelse med Habitat Direktivet. Miljøstyrelsen kan oplyse, at det dog kun er alle arter af hvaler og marsvin, som er omfattet af direktivets bilag IV. INEOS tilføjer, at Siri feltet ikke er et kerneområde for disse arter og at Siri er beliggende langt fra særlige bevaringsområder (Natura 2000-områder og marine beskyttede områder), og at havpattedyrene ikke vil blive påvirket af aktiviteterne på Siri.

I forhold til deskriptor D3 - almindelig kommercielt udnyttede fiskepopulationer - oplyser INEOS, at havbunden ved Siri platformen udviser en god miljømæssig stand med en miljøscore på 100 samt at PEC/PNEC værdien er mindre end 1 for de udladte kemikalier. Endvidere oplyses det, at fisk har udbredte gydepladser og producerer en stor mængde æg og larver og at området ved Siri har en lav fiskeri intensitet og ikke vurderes at være vigtig for kommercielt fiskeri. Kun Snæblen er oplistet på habitatdirektivets bilag IV.

Det nærmeste Natura 2000 område er 89 km fra Siri platformen. På den baggrund, sammenholdt med miljøtilstanden i øvrigt ved Siri, vurderer Miljøstyrelsen, at det

er usandsynligt, at aktiviteterne ved Siri vil have nogen miljømæssig påvirkning af Natura 2000 området ved Dogger Banke.

Bilag IV-arter

Jævnfør Kammeradvokatens rapport fra 12. august 2024 (https://ens.dk/sites/ens.dk/files/OlieGas/supplerende_undersogelse_af_energistyrelsens_vvm-praksis_for_godkendelse_af_anlaeg_i_nordsoeen_og_oestersoeen.pdf) er det vurderet, at de hidtidige VVM'er er for ukonkrete og mangelfulde. Et af Kammeradvokatens kritikpunkter går på, at bilag IV arter skal vurderes og konkretiseres jf. habitatreglerne.

Af relevante og naturligt hjemmehørende arter omfattet af habitatdirektivets bilag IV i Nordsøen angives Marsvinet (*Phocoena phocoena*) og alle arter af hvaler.

INEOS har i ansøgningen redegjort for tilstedeværelsen af marsvin, gråsæl og spættet sæl i Nordsøen, og fra tid til anden observeres vågehval og hvidnæse. Marsvinet er langt den mest udbredte af bilag IV arterne i Nordsøen, efterfulgt af hvidnæset delfiner, vågehvaler, øresvin og almindelige delfiner. De to sidstnævnte arter er kun registreret i negligerbart antal.

Fra SCANS rapporten (*Estimates of cetacean abundance in European Atlantic waters in summer 2022 from the SCANS-IV aerial and shipboard surveys*) publiceret i september 2023 kan det observeres, at optællinger i tidsrummet midt 1990'erne til 2023 på marsvin, hvidnæset delfin og vågehvaler viser, at der ikke kan påvises, at der er sket en nedgang i antallet af individer i Nordsøen. Derimod tyder trendlines på, at der er sket en svag stigning, omend den statistiske usikkerhed gør det vanskeligt at drage endegyldige konklusioner.

INEOS har forholdt sig til de seneste VVM'er fra 2002, som konkluderer, at marsvin findes overalt i Nordsøen, men de er specielt koncentreret i den centrale del. Licensområderne 4/95, 6/95 og 16/98 er placeret i den yderste del af den centrale del af Nordsøen. De øvrige hvalarter opholder sig ikke i større koncentrationer i området, hvorved påvirkningen fra Siri er begrænset. RBA beregningen fra 2022 baseret på 2021 data understøtter, at der ikke ses en påvirkning på havmiljøet. Den overordnede påvirkning af udledninger på marine havpattedyr vurderes at være af mindre negativ betydning.

Hvorvidt der findes yngleområder og rasteplasser for marsvinet findes i områderne ved olie- og gasinstallationerne er der ikke viden om.

Ud fra "Håndbog om dyrearter på habitatdirektivets bilag IV" udgivet af Danmarks Miljøundersøgelser 2007, noteres det, at der under afsnit 3.19.1 skrives, at "Der kendes ikke til nogle specifikke yngleområder for marsvin i danske farvande. Det kan skyldes, at marsvinefødsler uhyre sjældent bliver observeret".

Ud fra det foreliggende oplysningsgrundlag – hhv. SCANS rapporter og VVM'er fra 2016 og "Håndbog om dyrearter på habitatdirektivets bilag IV" er det Miljøstyrel-

sens vurdering, at der ikke er indicier på, at udledninger fra olie- og gasinstallationer i den danske del af Nordsøen har nogen nævneværdig påvirkning af marsvinnets populationsstørrelse.

Det nærmeste Natura 2000 område er 89 km fra Siri platformen. På den baggrund, sammenholdt med miljøtilstanden i øvrigt ved Siri, vurderer Miljøstyrelsen, at det er usandsynligt, at aktiviteterne ved Siri vil have nogen miljømæssig påvirkning af Natura 2000 området ved Dogger Banke, og ej heller vil have nogen påviselig påvirkning af bilag IV arter, dvs. alle arter af hvaler, herunder især marsvin, som lejlighedsvis måtte befinde sig i området ved Siri feltet.

BAT

Jf. §6 i udledningsbekendtgørelsen må Miljøstyrelsen kun meddele tilladelse, hvis det vurderes, at operatøren har truffet de nødvendige foranstaltninger til at forebygge og begrænse forureningen ved anvendelse af BAT og BEP.

Det fremgår af ansøgningen, at procesanlægget på Siri er optimeret til maksimal re-injektion af produceret vand med en forventet re-injektionsgrad på 97% i den ansøgte udledningsperiode.

Separationsteknologierne på Siri består af anerkendte og velgennemprøvede løsninger, der sikrer høj opetid og stabilitet; separationstanke, hydrocycloner og degasser. Tilsammen giver de en gennemsnitlig oliekoncentration på <30 mg/l under stabile driftsforhold.

Herudover har Siri installeret en cassion efter degasseren, som skimmer det sidste olie af, inden det ledes videre til havet. Cassionen sidder efter OiW målepunktet, og INEOS oplyser, at der derfor i praksis udledes mindre olie til havet end INEOS angiver i OiW-rapporteringen.

Jf. INEOS udledes der ikke sand, kalkslam eller aflejringer fra Siri. Det ophober sig i stedet i separatorerne, som udrenses ca. hvert 4. år under PVI (Pressure Vessel Inspection). Sandet og andre aflejringer bliver sendt til land for videre behandling, og udledes altså ikke til havet.

Samlet set vurderer Miljøstyrelsen, at INEOS lever op til BAT for offshore olie- og gasinstallationer, grundet Siri's re-injektion og her den høje re-injektionsrate.

Lovgrundlag

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

Tilsyn med virksomheden

Miljøstyrelsen er tilsynsmyndighed for virksomheden jf. Havmiljølovens § 45.

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 jf. beredskabsbekendtgørelsens §22 og havmiljølovens kapitel 15:

- afgørelsens adressat
- enhver, der har en individuel, væsentlig interesse i sagens udfald
- kommunalbestyrelsen
- Sundhedsstyrelsen,
- Forbrugerrådet,
- Danmarks Fiskeriforening,
- Foreningen af Danske Ral- og Sandsugere,
- Danmarks Rederiforening,
- Bilfærgernes Rederiforening,
- Arbejderbevægelsens Erhvervsråd,
- Danske Havne,
- Foreningen af Lystbådehavne i Danmark (FLID) og
- Dansk Offshore.
- landsdækkende foreninger og organisationer, der efter deres vedtægter har beskyttelse af natur og miljø som hovedformål
- lokale foreninger eller organisationer, der efter deres formål varetager væsentlige rekreative interesser, i det omfang foreningen eller organisationen har ønsket underretning om afgørelserne, jf. § 49, stk. 3, når afgørelsen berører sådanne interesser,
- lokale foreninger og organisationer, der har beskyttelse af natur og miljø eller rekreative interesser som formål, og som har ønsket underretning om afgørelsen, jf. havmiljølovens § 49, stk. 3.

Det bemærkes, at ingen landsdækkende eller lokale foreninger og organisationer har rettet henvendelse til Miljøstyrelsen med ønske om at modtage kopi af denne type afgørelse.

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. 1800 for virksomheder og organisationer. Du betaler gebyret med betalingskort i Klageportalen.

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

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

Klagen skal være modtaget senest den 10. juli 2025.

Betingelser for tilladelsen mens en klage behandles:

Klage har ikke opsættende virkning med mindre Miljø- og fødevareklagenævnet bestemmer andet.

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.

Med venlig hilsen
Miljøstyrelsen Virksomheder

Bilag

Bilag A - Ansøgning om udledningstilladelse inkl. kemikalieliste

Bilag B - Målinger af olie i vand (OiW)

Bilag C - Lovtekster og referencer

Bilag D - Historiske udledninger