



**INEOS Oil & Gas Denmark**

Nesa Allé 1  
2820 Gentofte

Miljøstyrelsen - Virksomheder  
J.nr. MST-171-00009  
Ref. HEBEC/EMIBM  
Den 20. december 2018

**Generel tilladelse for INEOS Oil & Gas (INEOS) til anvendelse, udledning og anden bortskaffelse af stoffer og materialer, herunder olie og kemikalier i produktions- og injektionsvand herunder drift og brøndvedligehold fra Siri-produktionsenheden for perioden 1. januar 2019 - 31. december 2020**

I henhold til § 5 i udledning-bekendtgørelsen<sup>1</sup> meddeles INEOS herved tilladelse til:

- udledning af produktions- og injektionsvand<sup>2</sup> indeholdende olie og kemikalier<sup>3</sup>
- udledning af aflejringer og produceret sand indeholdende olie
- udledning af fortrængningsvand indeholdende olie fra ballasttanken på Siri

**Siri produktionsenheden**, som oplyst, består af Siri produktionsplatformen beliggende i Siri Feltet (licens 6/95) med satellitterne Cecilie-feltet (licens 16/98), Nini/Nini Øst-feltet (licens 4/95) og Hejre-feltet (5/98) og Stine (subsea 6/95) der alle er forbundet med tie-in til Siri platformen. Produktionsenheden har udledningpunkter på Siri, Cecilie og Nini Øst.

INEOS har sammen med partnere i Hejre licensen (Licens 5/98) den 29. marts 2016 opsagt kontrakten om levering af en topside til Hejre. Der vil derfor i lighed med den tidligere udledningstilladelse ikke være produktion fra Hejre. INEOS oplyser, at produktion fra Hejre tidligst kan starte i 2021. Den tildelte kvote af udledt mængde dispergeret olie, der tidligere er tildelt Hejre-licensen, ønsket fortsat bibeholdt i den indeværende udledningstilladelse.

Tilladelsen meddeles for perioden 1. januar 2019 - 31. december 2020. Miljøstyrelsen kan dog i perioden revidere denne tilladelse på baggrund af eventuelle nye internationale vedtagelser i OSPAR eller EU<sup>4</sup>.

Det følger af udledning-bekendtgørelsens § 15, stk. 1, at Miljøstyrelsen straks skal underrettes, hvis der sker ændringer i grundlaget for ansøgningen og de heri beskrevne procedurer.

Miljøstyrelsen skal desuden, i det omfang det findes påkrævet, have mulighed for at inspicere produktionsforholdene på produktionsenhederne. Transport af styrelsens repræsentanter sker for operatørens regning jf. § 7 i bekendtgørelse nr. 908 af 10. juli 2015 om tilsyn, gebyr m.v. for olie- og gasanlæg.

Udledningstilladelsen gældende fra 1. januar 2017 frem til 31. december 2018 bortfalder med nærværende tilladelse.

<sup>1</sup> Bekendtgørelse nr. 394 af 17. juli 1984 om udledning af stoffer og materialer til havet fra visse havanlæg

<sup>2</sup> Udledningpunkt på hhv. Cecilie og Nini Øst anvendes til udledning af rensefraktioner ved pigging af vandinjektions rørledninger

<sup>3</sup> Som de er defineret i OSPARs "Common Interpretation on which Chemicals are Covered and not Covered by the Harmonised Mandatory Control System under OSPAR Decision 2000/2 (Reference number: 2002-6)"

<sup>4</sup> Miljøstyrelsen kan dog i henhold til udledning-bekendtgørelsens § 15, stk. 2 til enhver tid ændre vilkårene i tilladelserne, hvis forholdene i øvrigt ændres væsentligt

Ansøgning om udledningstilladelse gældende fra 1. januar 2021 skal indsendes til Miljøstyrelsen senest 1. november 2020.

## Baggrund

INEOS har med e-mail af 30. oktober samt med opdatering dateret den 12. december 2018 2018 ansøgt om udledningstilladelse for Siri for perioden 1. januar 2019 - 31. december 2023.

Miljøstyrelsen har givet en tilladelse som rækker to år frem fra 2019 til 2020 - og ikke fem år, som ansøgt af INEOS. Det skyldes, at Miljø- og Fødevareministeriet forventer at revidere den eksisterende "Bekendtgørelse om udledning i havet af stoffer og materialer fra visse havanlæg" (BEK nr 394 af 17/07/1984). Det forudses at den nye bekendtgørelse fremover vil danne bedre grundlag for udstedelse af udledningstilladelser.

Miljøstyrelsen sendte den 30. november 2018 et udkast til udledningstilladelsen i høring hos operatøren, der fremsendte sine bemærkninger til udkastet pr. e-mail til Miljøstyrelsen den 12. december 2018.

INEOS's ansøgning indeholder i afsnit to (2) en generel redegørelse for havanlæggets type, geografiske position og indvindingens formål. Dette afsnit er efterfulgt af afsnit tre (3) med en beskrivelse af områdets økologi, biologiske ressourcer og fysiske kemiske forhold. I fjerde (4) afsnit redegør INEOS for rensning og udledning af produceret vand og i femte (5) afsnit for fortrængnings-vand og drænvand. Afsnit seks (6) seks omhandler kemikalier, herunder anvendelse og udledning og afsnit syv (7) beskriver forhold omkring RBA og endelig beskrives INEOS ledelsessystem i afsnit otte (8). Alle relevante oplysninger er indeholdt i ansøgningens hoveddokument. Der indgår ikke bilag til ansøgningen.

Ansøgningen indeholder kurver over udledningen af dispergeret olie i kg/måned og månedsgennemsnittene i mg/l i perioden januar 2017 – 2018 (Figur 2), oversigt over behandlingsanlæggene for produceret vand på Siri (Figur 5) samt designdata for vandbehandlingssystemets komponenter i tabellerne 2-10. Tabel 11 oplister typer af målere som anvendes i forbindelse med det producerede vand og tabel 12 redegør for allerede foretagne- samt nuværende initiativer til reduktion af oliekoncentrationen i produceret vand.

Tabel 13 og 14 indeholder en prognose for årligt forbrug af kemikalier for hhv. produktion og brøndvedligehold.

INEOS giver i sin ansøgning i overensstemmelse med kravene i bekendtgørelse nr. 394 af 17. juli 1984 prognoser for den forventede udledning af kemikalier og olie udledt med produktionsvand, rensningsgraden for det udledte vand samt prognose for andel af produceret vand der forventes re-injiceret. Oplysningerne dækker perioden fra 2019 - 2023 og fremgår nedenfor:

<b>Prognose for årlig udledning af dispergeret olie</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>Enhed</b>
Siri	5,63	5,73	5,76	5,84	5,89	Ton/år

<b>Prognose for årlig mængde produceret vand (PW)</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>Enhed</b>
Siri	6,26	6,36	6,41	6,48	6,54	Mill m <sup>3</sup>

<b>Prognoseværdi for koncentrationen af dispergeret olie</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>Enhed</b>
Siri	30	30	30	30	30	Mg dispergeret olie/liter

<b>Prognose for årlig andel af produceret vand (PW) der re-injiceres</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>Enhed</b>
Siri	97	97	97	97	97	%

Som det fremgår af prognosen, forventes mængden af produceret vand at være stigende de kommende år. Der er endvidere udarbejdet en prognose for re-injektionsprocenten og rensningsgraden baseret på de faciliteter, der er på Siri samt på de eventuelle planlagte forbedringer i perioden. På baggrund af disse antagelser er der udarbejdet en prognose for den totale udledning af olie til havet fra Siri i perioden 2019-2023. Prognosen er baseret på 100 % opetid og med alle brønde online.

INEOS har i ansøgningsmaterialets afsnit fire (4) udarbejdet en opdateret version af beskrivelsen af vandrensningsanlægget på Siri. I redegørelsen er der en gennemgang, dels af type og funktionalitet af de enkelte komponenter i separationsanlæggene, beskrivelse af anvendelsen af BAT, anvendelsen og funktionaliteten af offshore kemikalier og mulige driftsforstyrrelser i behandlingsanlæggene.

Der er ydermere en beskrivelse af re-injektionssystemets set-up og drift samt i afsnit 8. en beskrivelse af INEOS miljøledelsessystem med laboratorie- og vedligeholdelsesprocedurer. Udledningen af produceret vand sker hovedsagligt fra udledningsspunktet på Siri platformen, hvor vandrensnings-anlægget også er placeret. Der forekommer mindre udledninger fra de to udlednings-punkter på Cecilie og Nini Øst, dog kun i forbindelse med pigging operationer.

På Siri platformen benyttes primært re-injektion af produceret vand (PW) og en række forskellige teknikker til reduktion af olieindholdet i PW, herunder 1. og 2. trins separatorer, elektrostatisk coalescer, hydrocykloner og degasser, som alle er anført i OSPARs "Background Document concerning Techniques for the Management of Produced Water from Offshore Installations". Baggrundsdokumentet er en oversigt fra 2013 over BAT til håndtering af PW. Det er oplyst, at INEOS kontinuerligt arbejder på at identificere mulige forbedringer af separationen og af behandlingen af det producerede vand på Siri, idet mulighederne omfatter modifikation af anlæggene, bedre proceskontrol og optimering af anvendelse og typer af kemikalier, jf. også tabel 12 i ansøgningen.

INEOS forventer, at re-injektionsraten i 2019 og frem til 2023 vil kunne ligge på ca. 97%. Prognoserne viser, at der vil være en let stigning i vandmængderne i de kommende år, men det forventes, at den høje re-injektionsgrad kan bibeholdes.

## Miljøstyrelsens vurdering

### Olie

INEOS har i deres ansøgning udarbejdet en gennemgang af Procesanlæg, drift og vedligehold på Siri produktionsenheden. Der er for produktionsanlægget en detaljeret gennemgang af såvel separationsanlæg til rensning af produceret vand, deres kapacitet, drift og vedligehold samt en beskrivelse af re-injektionssystemerne på Siri. Procestekniske udfordringer beskrives i forhold til at reducere udledningen af olie med det producerede vand fra Siri platformen.

Separatorer, elektrostatisk coalescer, hydrocykloner og degasser er alle teknologier, der i OSPARs "Background Document concerning Techniques for the Management of Produced Water from Offshore Installations", 2013 er indikeret som værende BAT i relation til behandling af produceret vand. Re-injektion af PW til undergrunden er ligeledes anført i samme OSPAR dokument. Fordelen ved denne håndtering af PW er, at både olie- og kemikalierester i PW ikke udledes til havet, men føres tilbage til undergrunden.

En betydelig andel af det rensede produktionsvand ledes tilbage til undergrunden på produktionsenheden Siri, hvor der er et mål om re-injektionsgrad på ca. 97%. I 2016 var den 99,2, i 2017 99,3 og i 2018 (frem til september 2018) på 99,1. Det skønnes derfor sandsynligt, at en re-injektionsgrad på 97 % kan opretholdes i udledningstilladelsens periode.

INEOS har tidligere haft udfordringer i forhold til rensning af PW. Gennem perioden for de seneste udledningstilladelser har der imidlertid været forbedret kontrol med rensningsprocessen, og oliekoncentrationen i PW har været faldende. INEOS har overfor Miljøstyrelsen fremlagt en række initiativer til forbedring af rensningsgraden (Tabel 12). Flere af tiltagene er allerede gennemført med god effekt på rensningsgraden for det producerede vand. De resterende tiltag forventes at kunne gennemføres indenfor denne tilladelses gyldighedsperiode.

Det er Miljøstyrelsens vurdering, at udledningen af dispergeret olie med PW fra Siri vil kunne holdes under 6 tons/år, men også, at der er behov for en margen for det tilfælde, at re-injektionsraten i perioder ikke kan leve op til INEOS' forventning på 97 %. På denne baggrund fastholdes vilkåret om en maksimal udledning af dispergeret olie fra Siri produktionsenheden på 8 tons pr. år. INEOS skal notificere Miljøstyrelsen, hvis krav om maksimal udledning af 8 tons olie for Siri produktionsplatformen ventes udfordret.

Ved en fremtidig opstart af Hejre feltet, der ikke er teknisk forbundet med Siri produktionsplatformen, ventes der at ske en udledning af dispergeret olie med PW. Hejre ventes tidligst i drift i 2021. Rammen for udledning af dispergeret olie med PW fra Hejre på 2 ton er baseret på et estimat for opstart og ikke for udledte mængder i forbindelse med egentlig produktion. Såfremt de faktiske forhold skulle ændre sig i forhold til dette estimat på grund af fremrykning af produktionsstart, kan INEOS ansøge om ændret ramme for udledning på baggrund af de faktiske forhold.

På denne baggrund fastholdes vilkåret om en maksimal udledning af dispergeret olie med PW fra Hejre produktionsenheden på 2 tons pr. år.

På baggrund af ovenstående og ud fra en samlet vurdering, skal udledningen af dispergeret olie med produktionsvand fra Siri produktionsenheden i hvert af årene 2019 og 2020,

maksimalt udgøre 8 tons/år under hensyntagen til, at den samlede udledning af dispergeret olie til havet fra offshore olie- og gas-produktionsplatforme i Nordsøen fortsat kan holdes under 222 tons.

Der er yderligere allokeret en årlig olieudledning til INEOS for Hejre-licensen på 2 tons dispergeret olie om året, der dog ikke vil blive udnyttet i indeværende tilladelse.

Det er Miljøstyrelsens vurdering, at den samlede olieudledning fra offshore olie- og gas produktionsplatforme i dansk sektor fortsat kan holdes under 222 tons dispergeret olie pr. år. Dermed vurderes at Danmark fortsat kan overholde reduktionsmålet for olieudledning jf. OSPARs anbefaling 2001/1, som i Danmark blev opfyldt i 2010.

Rammerne for vilkårene om prøvetagning, analyse og rapportering er beskrevet i bilag 1. INEOS kan indenfor rammerne af vilkårene om prøvetagning fortsætte nuværende praksis for udtag af vandprøvet til OiW laboratorieanalyse, hvor der udtages 3 daglige prøver, svarende til prøveudtag ved ustabil drift. Beregningen af udledningen opgøres indenfor tidafsnittene mellem hvert prøveudtag, som anført i bilag 1.

Miljøstyrelsen vurderer endelig, at på baggrund af de faktiske udledninger i perioden 2017-2018, sættes den årlige udledning til 2 tons - førend grænseværdien for 30 mg/l dispergeret olie skal overholdes.

## **Kemikalier**

Af ansøgningens afsnit 6. fremgår det, at INEOS har søgt om anvendelse og udledning af følgende kemikalier.

	<b>Produktion</b>	<b>Brøndvedligehold</b>
<b>Kemikalier</b>	<b>Anvendelse/antal</b>	<b>Anvendelse/antal</b>
<b>Grønne</b>	5	6
<b>Gule</b>	21	6
<b>Røde</b>	2	0
<b>Total</b>	26	12

Fra og med 2013 har Miljøstyrelsen vurderet, at det ikke længere skal være tilladt at udlede røde kemikalier til havet, med mindre det kan dokumenteres, at udledning af de røde kemikalier vil være den teknisk, sikkerhedsmæssigt og miljømæssigt bedste løsning.

INEOS anvender produktet natrium-hypoklorit i brand- og kølevandssystemet som Miljøstyrelsen i juni 2017 om-klassificerede til at være rødt. INEOS har i 2017 søgt om særskilt tilladelse til anvendelse af produktet og fremsendt en teknisk, sikkerhedsmæssig og miljømæssig vurdering af brugen og udledningen. Miljøstyrelsen har givet tilladelse til brug og udledning af produktet under forudsætning af, at der løbende vurderes om der findes substitutionsmuligheder. INEOS har i forbindelse med ansøgningen søgt om tilladelse til anvendelse af et tilsvarende produkt, hvis indhold af natriumhypoklorit er mindre end det tidligere anvendte produkt.

Det fremgår af vilkårsafsnittet hvilke betingelser der generelt gælder for anvendelse af røde kemikalier.

## Øvrige forhold

Miljøstyrelsen kan oplyse, at OSPARs ny risikobaserede vurderingsmetode (RBA<sup>5</sup>) for udledninger af olie og kemikalier med produktionsvand som følge af internationale aftaler er implementeret i 2018. Beregningerne og redegørelserne i forbindelse med RBA skal udføres som beskrevet i et paradigme udarbejdet af Miljøstyrelsen.

Miljøstyrelsen har den 12. januar 2018 modtaget en revideret RBA rapport fra INEOS.

Af rapporten og beregningerne fremgår det, at EIF<sup>6</sup> bidraget fra Siri var 1 ved en re-injektionsgrad på 99,2 % som var den aktuelle re-injektionsgrad i 2016. Ved en re-injektionsgrad på 97 % vil EIF værdien være = 3 og risikoen vurderes derfor at være tilstrækkeligt kontrolleret.

Der er afsat generelle vilkår for RBA.

## Tilladelsens vilkår

I henhold til § 9 i udledningsbekendtgørelsen gælder følgende vilkår for tilladelsen:

- 1) Principperne om BAT/BEP (som defineret i OSPAR konventionens appendiks 1) skal anvendes ved operationer udført indenfor rammerne af denne tilladelse, herunder at udledninger til havmiljøet begrænses under hensyntagen til tekniske muligheder og økonomisk forsvarlighed.
- 2) Miljøstyrelsen kan forlange at undersøgelser eller monitoring, herunder at analyser af olie-i-vand prøver sker ved et akkrediteret laboratorium udpeget af Miljøstyrelsen, og udføres for operatørens regning, hvis dette findes påkrævet.

### Udledning af olie med produktionsvand

- 3) Udtagning af prøver og bestemmelse af indholdet af dispergeret olie i produktionsvand der ledes til havet skal gennemføres som beskrevet i tilladelsens bilag 1. Bestemmelse af indholdet af aromatiske kulbrinter i produktionsvand skal gennemføres som beskrevet i tilladelsens bilag 1.

Udtagning af prøver og bestemmelse af indholdet af dispergeret olie i rensefraktioner, bl.a. fra pigging af re-injektionssystemet, der ledes til havet, skal gennemføres som beskrevet i tilladelsens bilag 1. Disse fraktioner kan udledes fra udledningspunkter på Cecilie og Nini Øst, eller sammen med det øvrige produktionsvand. Udledning af kemikalier med rensefraktioner skal indrapporteres som angivet i bilag 1, afsnit 3 om årsrapporter.

Der skal 1 gang pr. uge udtages prøve af ballastvandet, som analyseres efter samme procedure som produceret vand.

- 4) Indholdet af dispergeret olie i produktionsvand, der udledes til havet fra de enkelte udledningssteder, må som volumenvægtet månedsgennemsnit, beregnet som angivet i tilladelsens bilag 1, ikke overstige 30 mg/l. Grænseværdien gælder ikke for

---

<sup>5</sup> Risk Based Approach - OSPAR Recommendation 2012/5 for a risk-based approach to the Management of Produced Water Discharges from Offshore Installations.

<sup>6</sup> EIF = Environmental Impact Factor

udledningssteder på Siri produktionsenheden hvor den samlede udledning af dispergeret olie har været under 2 tons i de seneste 12 kalendermåneder (rullende total). Disse ovenstående værdier gælder for produktionsvand alene.

- 5) Den samlede udledning af dispergeret olie fra produktionsvand og olie fra ballastvand fra produktionsenheden Siri må i hvert af årene 2019 og 2020 ikke overstige 8 tons.
- 6) Laboratorie-procedurer og -praksis på offshore laboratorier og behandling af analyseresultater onshore, herunder korrelationer mellem OSPAR GC-FID<sup>7</sup> og Wilks analyser, skal i første halvår af 2019 og i første halvår af 2020 verificeres i henhold til principperne for god laboratoriepraksis (GLP) og retningslinjerne i udledningstilladelsens bilag 1 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 verifikationerne skal fremsendes til Miljøstyrelsen, senest 3 uger efter at de er afsluttet.
- 7) On-line OiW måleudstyr skal være i drift og anvendes til trendanalyse til brug for procesoptimering på behandlingsanlæggene for produktionsvand på alle udledningssteder, dog ikke på udledningsspunkt for fortrængningsvand fra ballasttanken og udledningsspunkt 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 on-line måleudstyret skal stilles til rådighed for Miljøstyrelsen, såfremt dette ønskes, enten under styrelsens tilsyn på produktionsenheden eller efter skriftlig anmodning herom. Såfremt vilkåret ikke kan overholdes, f.eks. hvor vedligeholdelse, kalibrering eller udskiftning kræver at måler tages ud af drift i flere sammenhængende dage, skal Miljøstyrelsen notificeres om dette med angivelse af forventet tidsramme for genoptaget drift af OiW måleudstyr.
- 8) 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. Disse procedurer skal i første halvår af 2019 og i første halvår af 2020 verificeres af en uvildig 3. part godkendt af Miljøstyrelsen. Såfremt verifikationerne påviser væsentlige afvigelser, skal verifikationen gentages i det respektive år, 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 logning 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.

---

<sup>7</sup> GC-FID = Gas Chromatography and Flame Ionisation Detection

## **Anvendelse og udledning af offshore kemikalier**

- 9) Tilladelsen omfatter som udgangspunkt anvendelse og udledning af de kemikalier som er opført i ansøgningens Tabel 13 og 14 på s. 31-32. Kemikalier, der er reguleret i henhold til OSPAR retningslinjer, må kun tages i fast anvendelse, hvis de er registreret eller genregistreret i Produktregistret inden for de seneste 3 år.
- 10) 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 (jf. bilag K4).

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.

- 11) 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 Ranking (gule).
- 12) Såfremt der skal anvendes kemikalier, der klassificeres som røde - også benævnt "substitution chemicals" i OSPAR regi - kan det kun ske efter en særskilt tilladelse fra Miljøstyrelsen, der baseres på en vurdering fra operatøren, som dokumenterer, at anvendelsen af det røde kemikalie er:

- 1) teknisk
- 2) sikkerhedsmæssigt og
- 3) miljømæssigt

den bedste løsning af de navngivne alternativer, der er vurderet på. Udledning af røde kemikalier er som udgangspunkt ikke tilladt, med mindre der foreligger en tilsvarende teknisk og sikkerhedsmæssig dokumentation herfor som ovenstående.

- 13) Test af nye kemikalier skal overholde følgende betingelser:
- a. leverandøren har foretaget anmeldelse til Produktregistret efter den, efter lov om arbejdsmiljø, gældende bekendtgørelse om særlige pligter for fremstillere, leverandører og importører m.v. af stoffer og materialer,
  - b. leverandøren erklærer, at kemikaliet forventes at opfylde kriterierne for klassificering som grønt eller gult,
  - c. INEOS vurderer at kemikaliet er miljømæssigt sammenligneligt med- eller bedre end det eksisterende kemikalie,
  - d. testen strækker sig over en på forhånd nærmere angivet periode,
  - e. forbrug og evt. udledning rapporteres i forbindelse med den årlige rapportering, og
  - f. Miljøstyrelsen har - inden testperiodens start - modtaget underretning om testmængde, testperiode og testlokalitet og på dette grundlag har givet sin accept.



- 14) Såfremt INEOS undtagelsesvis ønsker at teste kemikalier, som indeholder stoffer eller materialer, der jf. OSPAR skal søges substitueret (røde kemikalier), skal der fremsendes særskilt, begrundet ansøgning herom til Miljøstyrelsen. Se også vilkår 12.
- 15) Kemikalier som er opført på OSPARs liste over stoffer for prioriteret aktion (sorte kemikalier) må som udgangspunkt ikke anvendes.
- 16) Nye kemikalier, der ikke fremgår af INEOS lister med ansøgte kemikalier (Tabel 13 og 14), kan tages i fast anvendelse, når følgende betingelser er opfyldt:
- a) Det nye kemikalie er optaget på den seneste af Miljøstyrelsen udarbejdede liste over hhv. grønne (K2-liste) eller gule (K3-liste) godkendte offshore-kemikalier, og omfanget af den planlagte anvendelse og udledning af kemikalien er meddelt til Miljøstyrelsen i form af en opdateret oversigt over ansøgte kemikalier. Operatøren har herudover kontrolleret ved en pre-screening, at kemikalien kan leve op til status som grøn eller gul.
- eller*
- b) Det nye kemikalie er ikke optaget på disse lister men,
- i. INEOS vurderer, at kemikalien opfylder kriterierne for klassificering som grønt eller gult og dette er meddelt Miljøstyrelsen gennem fremsendelse af en pre-screening af kemikalien sammen med oplysninger om de forventede anvendte og udledte mængder pr. år,
- ii. PR nummer, tildelt efter anmeldelse til Produktregistret som offshore-kemikalie er modtaget fra leverandøren og meddelt videre til Miljøstyrelsen, og
- iii. Miljøstyrelsen har godkendt operatørens vurdering- samt den planlagte anvendelse og udledning af kemikalien.
- 17) Der skal altid kunne fremvises en oversigt med reference til PR. numre for de kemikalier, der aktuelt anvendes på den enkelte produktionsenhed.

### **Risk Based Approach (RBA)**

- 18) For udledningssteder, hvor den gennemsnitlige EIF værdi er højere end 10, skal operatøren opdatere beregning af risiko for miljøeffekter for udledningsstederne, efter angivelserne i Miljøstyrelsens paradigme<sup>8</sup> for rapportering af RBA dateret september 2018. Redegørelsen skal indeholde operatørens vurderinger af, hvilke muligheder, der er for at reducere risikoen, jf. RBA vejledningen<sup>9</sup> pkt. 36, 37, 39 og 40.
- 19) Operatøren skal, hvis der er sket en ændring i det udledte produktionsvand, som i væsentlig grad har påvirket risikokarakteriseringen af udledningen, jf. RBA vejledningens pkt. 43 og 44, vurdere, om der skal gennemføres en ny RBA beregning for den pågældende udledning og fremsende vurderingen til Miljøstyrelsen.
- 20) Uanset overstående skal RBA beregningerne for alle udledningssteder gentages

<sup>8</sup> Paradigme for rapportering af RBA beregninger, Miljøstyrelsen, J.nr. MST-174-00008, september 2018

<sup>9</sup> 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).

hvert 5. år, regnet fra det år, de data om produktionsvandet, der er anvendt i RBA beregningerne, stammer fra.

- 21) RBA beregninger for udledninger af produktionsvand fra nye installationer skal gennemføres senest 6 måneder efter udledningen er påbegyndt.
- 22) Operatøren skal kontinuerligt arbejde på at gennemføre de til enhver tid gældende tiltag for reduktion af risikoen samt gennemføre monitorering jf. redegørelsen i vilkår 17.

#### Rapportering:

- 23) Rapportering skal ske til Miljøstyrelsen som angivet i bilag 1.

### **Klagevejledning**

Denne afgørelse kan påklages til miljøministeren. Klage sendes til Miljøstyrelsen, Strandgade 29, 1401 København K. Miljøstyrelsen sender klagen videre til miljøministeren ledsaget af den påklagede afgørelse samt det materiale, der er indgået i sagens bedømmelse.

Miljøstyrelsen skal anmode om, at en evt. klage er styrelsen i hænde senest fire uger efter dagen efter, at Miljøstyrelsen har sendt afgørelsen.

Kopi: - Energistyrelsen  
- Statens Institut for Strålehygiejne  
- Naturstyrelsen

## **Bilagsoversigt**

Bilag 1 – Prøvetagning, analyse/beregning og rapportering

Bilag K2 - Oversigt over grønne offshore kemikalier<sup>10</sup>

Bilag K3 - Oversigt over gule offshore kemikalier<sup>11</sup>

Bilag K4 – Oversigt over relevante OSPAR dokumenter

Bilag A – Ansøgning om udledningstilladelse for 2019-2023 INEOS Oil & Gas

---

<sup>10</sup> Opdaterede K2 lister fremsendes løbende til virksomheden

<sup>11</sup> Opdaterede K3 lister fremsendes løbende til virksomheden