

NEPTUNE ENERGY NORGE AS PL586
Postboks 242 Forus
4068 Stavanger

Oslo, 23. november 2023

Deres ref.:
Sigbjørn Dalane

Vår ref. (bes oppgitt ved svar):
2022/567
2023.0329.miljodir

Saksbehandler:
Ole Stian Bockelie

Rapport etter tilsyn 31. mai - 2. juni 2023

Denne rapporten omhandler forhold som ble avdekket under tilsyn av NEPTUNE ENERGY NORGE AS PL586 (virksomhetsnummer: 912727157). Rapportens tekst under Kapittel 4: Andre forhold er endret etter innspill fra Neptune Energy AS datert 7. november 2023. Rapporten er endelig.

Rapporten består av følgende deler:

- Del 1: Resultatet av tilsynet
- Del 2: Miljødirektoratets vurdering og begrunnelse
- Del 3: Informasjon om tilsynet
- Del 4: Annen informasjon

Del 1: Resultatet av tilsynet

Miljødirektoratet avdekket ingen avvik

Miljødirektoratet avdekket ingen avvik under tilsynet.

Avvik er manglende etterlevelse av krav fastsatt i eller i medhold av lov.

Dere må betale gebyr

NEPTUNE ENERGY NORGE AS PL586 må betale et gebyr på 149 800 kr for tilsynet.

Miljødirektoratet avslutter tilsynet

Vi anser oppfølgingen etter tilsynet som avsluttet. Rapport ble datert 21. juni 2023. Etter innspill fra Neptune Energy Norge AS datert 7. november 2023, er rapportens del under andre forhold endret noe.

Del 2: Miljødirektoratets vurdering og begrunnelse

Vedtak om gebyr

Miljødirektoratet vedtar at NEPTUNE ENERGY NORGE AS PL586 må betale et gebyr på kr. 149 800 for tilsynet. Dette tilsvarer sats 3 for flerdagstilsyn og er gitt på bakgrunn av medgått og forventet ressursbruk. Vedtaket er gitt med hjemmel i forurensningsforskriften § 39-8.

Dere vil få tilsendt en faktura fra Miljødirektoratet for innbetaling til statskassen.

Miljødirektoratet er pålagt å ta gebyr for tilsyn på forurensningsområdet. Gebyret skal dekke kostnader med forberedelser, gjennomføring og oppfølging av kontrollen. Vi viser til varsel om gebyr 2. mai 2023 og til forurensningsforskriftens kapittel 39 for ytterligere informasjon om innkreving av gebyr til statskassen.

Dere har rett til å klage

Dere har rett til å klage på vedtaket. Retten til å klage er gitt i forvaltningsloven kap. VI. En klage bør være skriftlig begrunnet og må sendes til Miljødirektoratet innen tre uker etter at dere mottok dette brevet. En eventuell klage vil ikke få oppsettende virkning, og gebyret som er fastsatt ovenfor må betales inn. Dersom vi tar klagen til følge, vil for mye innbetalt beløp bli refundert.

Del 3: Informasjon om tilsynet

Gjennomføring av tilsynet

Tilsynet er gjennomført for å kontrollere om gjeldende krav fastsatt i eller i medhold av forurensningsloven overholdes. Vår hjemmel til å føre tilsyn er forurensningsloven § 48. Rapporten gir ingen fullstendig tilstandsvurdering av NEPTUNE ENERGY NORGE AS PL586 sitt miljøarbeid eller miljøstatus.

Tilsynet er en del av Miljødirektoratets risikobaserte tilsyn.

Tilsynet ble gjennomført som en revisjon. En revisjon er en systematisk kontroll av virksomhetens styringssystem. En revisjon omfatter gjennomgang av virksomhetens relevante dokumentasjon, intervjuer og verifikasjoner.

Revisjonen omfattet følgende aktiviteter:

- Åpningsmøte: Informasjon fra Miljødirektoratet om gjennomføringen av revisjonen
- Intervjuer og verifikasjon av utsetting og bruk av lense.
- Befaring av NOFOs beredskapslager i Kristiansund
- Avsluttende møte: Oppsummering med presentasjon av resultatene.

Fra Miljødirektoratet deltok

- Ole Stian Bockelie
- Per Antonsen
- Gro Øfjord
- Kjell A. Jødestøl

Kontaktperson hos NEPTUNE ENERGY NORGE AS PL586

- Sigbjørn Dalane

Anlegg kontrollert

Følgende anlegg ble kontrollert under tilsynet:

- Befaring av NOFOs beredskapslager i Kristiansund

Tema kontrollert

Følgende tema ble kontrollert knyttet til Offshore:

- Oljevernberedskap med fokus på kystnær beredskap

Regelverk

Tilsynet omfattet følgende regelverk:

- Forurensingsloven
- HMS-forskriftene for petroleumsvirksomheten

Fremlagt dokumentasjon

Fremlagt dokumentasjon som ble benyttet for å verifisere faktiske forhold under tilsynet:

- Miljørisiko- og beredskapsanalyse
- Oljevernplan
- Øvelsesplaner beredskap
- Vedlikeholdssystem knyttet til beredskapsutstyr
- Rapporter etter utførte beredskapsøvelser

Deltakerliste for revisjonen

Følgende roller deltok fra virksomheten under revisjonen

Tittel	Åpningsmøte		
Head of HSEQ	X		X
Operations HSE Lead	X	X	X
HSEQ Manager P&E Support	x	x	x
Emergency Preparedness & Security Advisor	X	X	X
External environment Lead	X	X	X
Risk, Governance & Compliance Manager	X		X
Head of Onshore Operations Centre			X
NOFO	X	X	X

Del 4: Annen informasjon

Andre forhold

Fenja oljens egenskaper

Det er gjennomført kjemiske analyser og forvitningsstudie for Fenjaoljen. Analyser av voksinnholdet viser at fersk olje inneholder 16,6 % voks, mens 250°C+ fraksjonen inneholder 24 %. Etter de opplysninger Miljødirektoratet har er dette det høyeste voksinnholdet som er målt blant alle oljetyperne på norsk sokkel.

Siden det ikke er gjennomført tester og verifikasjoner med Fenjaoljen under ulike forhold som kystberedskapen skal operere under, spesielt ved vintertemperaturer, råder det fremdeles usikkerhet om egnetheten og effektiviteten til ulike oljeopptagere og hvordan oljen vil kunne håndteres av ulike pumpetyper ved overføring fra lense til mellomlagringssystem og videre avhendes.

Duvaoljen er sammenlignbare med Fenjaoljen, og tester i basseng og i felt viser at børsteskimmer er egnet for opptak av oljen. Det er imidlertid usikkerhet knyttet til opptakskapiteten, og i hvilken grad denne kan opprettholdes over tid. Det er heller ikke gjort videre testing av avhending av olje fra mellomlagringsfartøy for Duvaoljen. Slik olje/emulsjon som samles opp av kystsystemer vil dessuten kunne ha drevet mange dager på sjø og kan ha innblanding av annet materiale.

Miljødirektoratet mottok 7. november et notat utarbeidet av Sintef datert 30. oktober 2023. Notatet har tittel: "Egenskaper på sjø til voksrike råoljer med høyt stivnepunkt – Viktig for valg av tiltak ved oljevernaksjon."

Miljødirektoratet vil gjennomgå notatet før videre dialog med Neptune for å følge opp arbeidet med å vurdere behovet for eventuelle ytterligere tester og verifikasjoner.

Kystnære oljevernssystemer og opptakskapasiteten

Under tilsynet ble det opplyst at de kystnære oljevernssystemene kunne støtte seg på ulike systemer for kartlegging av posisjon og utbredelse av oljeflak, slik at de kunne dirigeres i posisjon for å iverksette bekjempelse. Disse systemene består blant annet av oljedriftsberegninger, satellittbilder, AIS-bøyer og droner, samt fartøyenes egne ressurser som var visuell observasjon og radar.

Som hjelp for de kystnære oljevernssystemene til å gjennomføre aksjoner i nattemørke har virksomheten avtale om raskt mobiliserbare droner fra Andøya Space senter. Det blir opplyst at dronene har IR-kapasitet. Miljødirektoratet har imidlertid ikke mottatt dokumentasjon på hvordan disse vil bli benyttet ved aksjoner med kystsystemer, hvor det kan være mange kystsystemer i aksjon over et større område, og heller ikke om bruk av disse dronene er utprøvd og testet i samarbeid med oljevern fartøyer i kystberedskapen.

Virksomheten opplyser at BarKal er benyttet som beregningsmodell for beregning av ytelse for de kystnære oljevernssystemene i beredskapsanalysen for Fenja. Modellen legger ulike forutsetninger til grunn for å beregne operasjonssyklus og opptakskapasitet hensyntatt værforhold. Begrensninger på grunn av mørke er tatt hensyn til ved at det er lagt til grunn 12 timers operasjonstid i beregningene.

Rapporten vil være offentlig tilgjengelig

Denne rapporten er tilgjengelig for offentligheten via Miljødirektoratets postjournal på miljodirektoratet.no, i tråd med offentlighetsloven.

Hilsen
Miljødirektoratet

Dette dokumentet er elektronisk godkjent

Einar Knutsen
seksjonsleder

Ole Stian Bockelie
tilsynsleder