

Tillatelse etter forurensningsloven

for

boring og produksjon på Njordfeltet med Hyme

Statoil Petroleum AS

Tillatelsen er gitt i medhold av lov om vern mot forurensninger og om avfall (forurensningsloven) av 13. mars 1981 nr. 6, § 11 jf. § 16, jf. HMS-forskriftene for petroleumsvirksomheten og endret i medhold av § 18. Krav til beredskap er gitt i medhold av forurensningsloven § 40, jf. HMS-forskriftene for petroleumsvirksomheten. Produksjonen på Nord startet i 1997. Tillatelsen er gitt på grunnlag av opplysninger gitt i opprinnelig søknad om tillatelse til boring og produksjon, søknader om endringer og opplysninger som har kommet fram under behandlingen av søknadene.

Tillatelsen gjelder fra dags dato og erstatter tillatelsen av 5. desember 2017.

Dersom hele eller vesentlige deler av tillatelsen ikke er tatt i bruk innen fire år etter at tillatelsen er trådt i kraft, skal operatøren sende en redegjørelse for planlagt aktivitet til Miljødirektoratet slik at det kan vurderes å trekke tilbake eller endre tillatelsen.

Operatør og felldata

Operatør:	Statoil Petroleum AS	Felt:	Njord/Hyme
Bransje:	Petroleumsvirksomhet	Lisensnummer:	PL107, PL132, PL348
Postadresse:		Blokk:	6407/7, 6407/10 og 6407/8
Poststed:	4035 Stavanger		
Org.nummer (bedrift):	993246581		
NACE-nr og bransje:	11.1 Utvinning av råolje/gass		
NOSE-nr:	101.02.00 Energianlegg >50 <300 MW		
Kategori for virksomheten ¹	1.1. Forbrenningsanlegg med en nominell termisk tilført effekt på mer enn 50 MW		

Miljødirektoratets referanser

Saksnummer: 2016/1864	Tillatelsesnummer i Forurensning: 2002.277.T	Risikoklasse ² 1
Opprinnelig tillatelse gitt: 23.12.2002	Endringsnummer: 6	Sist endret: 01.02.2018
Tillatelsen totalrevidert : 11. desember 2012		
Ingvild Marthinsen seksjonsleder		Eirin Sva Stomperudhaugen overingeniør

¹ Jf. forurensningsforskriften kapittel 36 om behandling av tillatelser etter forurensningsloven

² Jf. forurensningsforskriften kapittel 39 om innkreving av gebyrer til statskassen for Miljødirektoratets konsesjonsbehandling og kontroll av forurensende virksomhet med konsesjonsplikt

Endringslogg

Endringsnummer og dato	Gjeldende vilkår (paragraf + fritekst)	Endring (paragraf + fritekst)	Bakgrunn
1 24. 10 2014		Ny nummerering av avsnittene	Overføring til Miljødirektoratets mal
2 24. 10 2014	Tabell 3.3-1: Utslipp av produksjonskjemikalier i rød kategori: 4 kg	Tabell 3.3-1: Utslipp av produksjonskjemikalier i rød kategori: 8 kg	Lekkasje i motor som driver sjøvannsluftepumper og brannvannspumper på Njord A
3 24. 10 2014	Kap. 3.7	Ny tekst - har tatt bort mengde og produktnavn	Kjemikalier i lukkede system er tillatt i det omfang som er nødvendig
4 24. 10 2014	Kap 5.	Nytt kapittel ang. aktivitet i forurensede masser	
4 24. 10 2014		Kap 4.1 og Kap 12	Nye krav til risiko- og teknologivurderinger
5 05.12.2017	Kapittel 6.1 Utslippsbegrensninger	Tabell 6.1-1 er utvidet og nye krav til utslipp av nmVOC ved lasting av råolje er inkludert.	Endring av krav til utslipp av nmVOC ved lasting av råolje for 2020.
6 01.02.2018	Kapittel 6.2 Utslippsbegrensninger for nmVOC ved lagring av olje	Kapitlet utgår og nye utslippsbegrensninger for nmVOC ved lagring av olje legges inn i tabell 6.1-1	Endring av krav til utslipp av nmVOC ved lagring av råolje fra 2018.

1 Aktiviteter som omfattes av tillatelsen

Tillatelsen gjelder forurensning eller fare for forurensning fra følgende aktiviteter på Njordfeltet inkludert Hyme:

- boring av gjenstående brønner av totalt inntil 27 brønner på Njord
- produksjon og brønnbehandling fra feltets/feltenes reservoar inkludert Hyme
- lasting og lagring av olje
- energiproduksjon og fakling; 3 turbiner à 59,5 MW med samlet innfyrt effekt på 178,5 MW, 8 motorer med samlet ytelse på 9,6 MW.
- normal drift og vedlikehold
- aktivitet i forurensede sedimenter som beskrevet i søknad datert 5. mai 2014

Tillatelsen er begrenset av de rammene som framgår av søknaden og Plan for utbygging og drift (PUD) datert 12. juni 1995 og tilhørende konsekvensutredning (KU). Plattformen ble designet med en opprinnelig levetid på 16 år til 2013. Petroleumstilsynet har senere godkjent teknisk design levetid til 2022. Dersom levetiden planlegges forlenget utover dette, skal operatøren informere Miljødirektoratet slik at behovet for nye vilkår kan vurderes.

2 Generelle vilkår

2.1 Utslippsbegrensninger

Utslipp som ikke er uttrykkelig regulert gjennom spesifikke vilkår i tillatelsen er omfattet i den grad opplysninger om slike utslipp ble fremlagt i forbindelse med saksbehandlingen eller må anses å ha vært kjent på annen måte da vedtaket ble truffet.

Der det tillates utslipp til luft fra energianlegg, utslipp av produsert vann og utslipp av borekaks, omfatter tillatelsen også eventuelle utslipp av følgende naturlig forekommende prioriterte miljøgifter fra disse kildene: oktyl/nonylfenoler og PAH³, og metallene arsen, bly, kadmium, krom og kvikksølv og deres forbindelser.

2.2 Overholdelse av grenseverdier

Alle grenseverdier skal overholdes innenfor de fastsatte midlingstidene. Variasjoner i utslippene innenfor de fastsatte midlingstidene skal ikke avvike fra det som følger av normal drift i en slik grad at de kan føre til økt skade eller ulempe for miljøet.

2.3 Plikt til å redusere forurensning så langt som mulig

All forurensning fra virksomheten, herunder avfall, utslipp til luft og til vann er uønsket. Operatøren plikter å redusere utslippene så langt dette er mulig uten urimelige kostnader selv om utslippene holdes innenfor fastsatte utslippsgrenser. Plikten omfatter også bruk av kjemikalier og utslipp av komponenter det ikke uttrykkelig er satt grenser for.

Der utslippene er proporsjonale med aktivitetsnivået, skal eventuell reduksjon av aktivitetsnivået medføre en tilsvarende reduksjon i utslippene.

³ PAH omfatter de forbindelsene som er definert i NS-ISO 11338-2.

2.4 Tiltak ved økt forurensningsfare

Operatøren plikter så langt som mulig å hindre at det oppstår forhold som kan føre til fare for økt forurensning. Operatøren skal redusere eller innstille aktiviteten under slike forhold, dersom det er nødvendig av hensyn til miljøet.

Operatøren skal så snart som mulig sende Miljødirektoratet opplysninger om endring av betydning i fare for økt forurensning eller i forutsetningene for tillatelsen, og iverksette korrigerende tiltak i henhold til HMS-forskriftene for petroleumsvirksomheten.

3 Forbruk og utslipp av kjemikalier

3.1 Generelle krav

Operatøren skal ha et system for substitusjon av kjemikalier. Det er tillatt å bytte fra et handelsprodukt som spesifisert i søknaden til et annet produkt som er miljømessig likt eller bedre. Miljøvurderingene skal dokumenteres og, endringene skal rapporteres i henhold til HMS-forskriftene for petroleumsvirksomheten.

3.2 Krav til kjemikalier med stoff i svart kategori

Tabell 3.2-1 omfatter tillatt forbruk og utslipp av kjemikalier som inneholder stoff i svart kategori i forbindelse med bruk av oljesporstoff og fargestoff tilsatt diesel til brønnbehandling. Mengdene er beregnet ut fra andel stoff i svart kategori i hvert av handelsproduktene i søknaden.

Tabell 3.2-1 Tillatt forbruk og utslipp av kjemikalier med stoff i svart kategori

Handelsprodukt	Funksjon og spesifikt bruksområde	Maksimalt forbruk stoff i svart kategori (kg/år)
Diesel B5/CS3 diesel farget	Brønnbehandling	15
RGTO-001A-Z ¹ RGTO-002A-Z RGTO-003A-Z RGTO-004A-Z RGTO-005A-Z	Oljesporstoff	6 ²

¹rød kategori² maksimum 2 kg pr brønn

Ved bytte til et annet handelsprodukt med stoff i svart kategori som er miljømessig likt eller bedre, skal informasjon sendes til Miljødirektoratet.

Tillatelsen omfatter ikke utslipp av stoff i svart kategori. Tillatelse til bruk av stoff i svart kategori som inngår i kjemikalier i lukkede systemer er gitt under punkt 3.7.

3.3 Krav til stoff i rød kategori

Tabell 3.3-1 omfatter totalt tillatt forbruk og utslipp av stoff i rød kategori i forbindelse med bruk av kjølevæske i elektriske motorer, vokshemmer i eksportlingjen fra Njord A til Njord Bravo, hydraulikkvæske i undervannssystemer, skumdemper på Hyme og vannsporstoff.

Mengdene er beregnet ut fra mengde stoff i rød kategori i hvert av handelsproduktene i søknaden.

Tabell 3.3-1 Tillatt forbruk og utslipp av stoff i rød kategori

	Maksimalt forbruk (kg/år)	Maksimalt utslipp (kg/år)
Bore- og brønnkjemikalier	6	6
Produksjonskjemikalier	12 400	8

Tillatelse til bruk av stoff i rød kategori som inngår i oljebasert borevæske er gitt under punkt 3.6. Tillatelse til bruk av stoff i rød kategori som inngår i kjemikalier i lukkede systemer er gitt under punkt 3.7.

3.4 Krav til stoff i gul kategori

Tillatelsen omfatter bruk og utslipp av stoff i gul kategori i det omfang som er nødvendig for gjennomføring av de planlagte aktivitetene. Tabell 3.4.1 omfatter anslåtte utslipp av stoff i gul kategori fordelt på bruksområdene boring, brønnbehandling og produksjon. Mengdene er beregnet av operatøren ut fra andel stoff i gul kategori i hvert av handelsproduktene i søknaden.

Ved betydelig økning i forhold til anslått mengde stoff i gul kategori, skal behov for ny søknad avklares med Miljødirektoratet.

Tabell 3.4-1. Anslåtte utslipp av stoff i gul kategori

Bruksområde	Anslått mengde utslipp av stoff i gul kategori (tonn/år)
Bore- og brønnkjemikalier	961
Produksjonskjemikalier	35
Rørledningskjemikalier	150

3.5 Krav til stoff i grønn kategori (stoff på PLONOR-listen)

Tillatelsen omfatter bruk og utslipp av stoff i grønn kategori i det omfang som er nødvendig for gjennomføring av de planlagte aktivitetene. Tillatelsen er ikke knyttet til bestemte typer og mengder kjemikalier. Anslag over planlagt forbruk og utslipp av stoff i grønn kategori er gitt i operatørens søknad. Ved betydelig økning i forhold til anslått mengde stoff i grønn kategori, skal behov for ny søknad avklares med Miljødirektoratet.

3.6 Oljebasert borevæske

Tillatelsen omfatter nødvendig forbruk av oljebasert borevæske. Mengdene skal minimeres selv om borevæsken ikke slippes ut. Anslått mengde med fordeling i stoffkategorier i henhold til søknaden er 34 470 tonn/år, hvorav 523 tonn er stoff i rød kategori og 8 797 tonn i gul kategori. Eventuelle avvik fra disse mengdene skal beskrives og begrunnes i operatørens årsrapport.

3.7 Kjemikalier i lukkede system

Tillatelsen omfatter bruk av kjemikalier i lukkede system i det omfang som er nødvendig for å gjennomføre aktiviteten.

4 Utslipp til sjø av olje og naturlig forekommende stoff

4.1 Oljeholdig vann til sjø

Praksis for drift og vedlikehold av renseanlegget for produsert vann som slippes til sjø, skal revideres årlig.

Videre krav til utslipp av oljeholdig vann er gitt i HMS-forskriftene for petroleumsvirksomheten.

4.2 Utslipp av borekaks, sand og faste partikler

Krav til utslipp av kaks fra bore- og brønnaktiviteter, sand og andre faste partikler er gitt i HMS-forskriftene for petroleumsvirksomheten.

5 Aktivitet i forurensede masser

Miljødirektoratet gir Statoil tillatelse til aktivitet i forurensede masser med den forurensning og fare for forurensning som kan forekomme i forbindelse med aktivitetene på følgende vilkår:

- Statoil skal gjennomføre aktiviteten slik at den ikke fører til økning av det området som allerede er kontaminert.
- Uforutsette hendelser som kan øke påvirkningen til omkringliggende miljø skal rapporteres til Miljødirektoratet snarest.
- Det skal gjennomføres kontroll og overvåking av tiltaksarbeidene i henhold til et representativt kontroll- og måleprogram.
- Statoil ASA skal dokumentere alle arbeidene som gjennomføres i forurensede sedimenter. Dokumentasjonen skal beskrive arbeidet og de tiltak som er gjennomført for å hindre forurensning.

Tillatelsen gis til de aktivitetene som er beskrevet i søknad datert 5. mai 2014.

Følgende dokumentasjon skal utarbeides og være tilgjengelig ved forespørsel:

- Redegjørelse for de undersøkelser som er foretatt av forurensning på sjøbunn
- Tidsplan for gjennomføring av aktiviteten
- Vurdering av risiko for forurensningsspredning under arbeidet og redegjørelse for tiltak for å unngå forurensningsspredning
- Redegjørelse for mengde masse som omfattes av aktiviteten
- Redegjørelse for hva som iverksettes av kontroll og overvåking under og etter arbeidet

Gjennomførte aktiviteter skal beskrives i årsrapporten for feltet.

6 Utslipp til luft

6.1 Utslippsbegrensninger

Tabell 6.1-1. Utslippsbegrensninger

Utslippskomponent	Utslippskilde	Utslippsgrenser		Gjelder fra
		Konsentrasjonsgrense	Langtidsgrense	
CO ₂	Energianlegg (turbiner og motorer)		Jf. Klimavotelo- loven	Jf. særskilt tillatelse til kvotepliktig utslipp av 5. februar 2014
NO _x	Energianlegg (gass og dieseldrevne turbiner og motorer)		900 tonn/år	27. november 2011
nmVOC	Lasting av råolje		0,55 kg/Sm ³ lastet råolje ¹⁾	1.1.2020
nmVOC	Lasting av råolje		0,45 kg/Sm ³ lastet råolje ¹⁾	1.1.2021
nmVOC	Lagring av råolje		0,94 kg/Sm ³ lastet råolje ²⁾	1.1.2018

- 1) Kravet anses oppfylt dersom det kan dokumenteres at gjennomsnittlig utslipp av NMVOC fra lasting på alle felt på norsk sokkel ikke overstiger utslippsgrensen over kalenderåret.
- 2) Angitt som middelvei over et kalenderår.

6.2 Diffuse utslipp (metan og nmVOC)

Diffuse utslipp fra skal begrenses mest mulig.

7 Energi

7.1 Energiledelse

Operatøren skal ha et system for energiledelse for kontinuerlig, systematisk og målrettet vurdering av tiltak som kan iverksettes for å oppnå en mest mulig energieffektiv produksjon og drift. Systemet for energiledelse skal følge prinsippene og metodene angitt i norsk standard for energiledelse.

7.2 Utnyttelse av overskuddsenergi

Overskuddsenergi fra eksisterende og nye anlegg skal i størst mulig grad utnyttes internt. Det skal også legges til rette for at overskuddsenergi fra virksomheten skal kunne utnyttes eksternt med mindre operatøren kan godtgjøre at dette ikke er teknisk eller økonomisk mulig. Tilsvarende gjelder for utnyttelse av eventuell overskuddsenergi fra andre innretninger eller felt der dette er aktuelt.

7.3 Spesifikt energiforbruk

Energiforbruk skal beregnes og rapporteres årlig, jf. Punkt 10.4.

8 Avfall

8.1 Generelt

Operatøren skal så langt som mulig unngå generering av avfall, jf. HMS-forskriftene for petroleumsvirksomheten. Særlig skal innhold av skadelige stoff begrenses mest mulig.

Operatøren plikter å sørge for at all håndtering av avfall, herunder farlig avfall, skjer i overensstemmelse med gjeldende regler for dette fastsatt i eller i medhold av forurensningsloven, herunder avfallsforskriften⁴.

9 Beredskap mot akutt forurensning

9.1 Miljørisiko- og beredskapsanalyser

Miljørisikoanalysene og beredskapsanalysene skal oppdateres ved vesentlige endringer som påvirker beredskapssituasjonen eller minimum hvert 5. år. Oppdateringene skal også inneholde en vurdering av om beste tilgjengelige teknikker er tatt i bruk for å redusere miljørisikoen. Dokumentasjon om hvilke vurdering som er gjennomført skal kunne gjøres tilgjengelig for Miljødirektoratet på forespørsel.

9.2 Deteksjon av akutt forurensning

Akutt forurensning skal oppdages raskest mulig og senest innen 3 timer fra forurensningen fant sted på bemannede innretninger og operasjoner og senest innen 12 timer etter at forurensningen fant sted på ubemannede undervannsinnetninger og installasjoner.

9.3 Kartlegging og undersøkelser i en tidlig fase av akutt forurensning

9.3.1 Kartlegging av forurensningen

Akutt forurensning skal kartlegges med hensyn til utbredelse, drivretning, utslippsmengde og tykkelse på flaket. Kartleggingen skal i settes i gang snarest mulig etter at den akutte forurensningen ble oppdaget. Operatørene skal ha tilfredsstillende teknisk utstyr og rutiner, som sikrer at forurensningen kan kartlegges effektivt, uavhengig av sikt, lys og værforhold og slik at de kan sette i verk optimale bekjempelsestiltak. Visuell observasjon skal gjøres i henhold til Bonn agreement oil appearance code (BAOAC).

9.3.2 Kartlegging av sårbare naturressurser

Så snart som mulig etter at den akutte forurensningen er oppdaget, skal operatøren sikre at kvalifisert personell setter i gang undersøkelser for å identifisere tilstedeværelsen av sårbare naturressurser i utslippets drivretning. Resultatene skal også bidra til utarbeidelse av oppdatert aksjonsplan og legges til grunn for oppfølgende miljøundersøkelser.

Miljørisikoanalysens beskrivelse av sårbare ressurser, skal ligge til grunn for miljøkartlegging.

⁴ Forskrift om gjenvinning og behandling av avfall av 1.juni 2004, nr. 930.

9.4 Miljøundersøkelser

Undersøkelser skal settes i verk snarest mulig og senest innen 48 timer etter at forurensningen er oppdaget. De skal bygge på kartleggingen av sårbare naturressurser som skal være satt i gang i henhold til punkt 9.3.2. Virkningen av mekanisk bekjempelse og/eller bruk av dispergerings- og strandrensemidler skal undersøkes - både med hensyn til bekjempningsmetodens effektivitet og påvirkningen på biologiske ressurser.

Rapporten fra undersøkelsen skal sendes Kystverket og Miljødirektoratet.

9.5 Bekjempelse

9.5.1 Valg av bekjempelsesmetode

Ved valg av metode skal både mekaniske og kjemiske alternativer vurderes.

Tillatelsen omfatter ikke bruk av dispergeringsmidler. Dersom det likevel viser seg å være et aktuelt tiltak under en aksjon skal det søkes om tillatelse fra Kystverket.

Operatøren skal ha dokumenterte rutiner for å vurdere, og eventuelt gjennomføre beredskapstiltak også for mindre mengder utslipp av olje og ikke-vannløselige kjemikalier.

9.5.2 Bekjempelse på åpent hav, i fjord- og kystfarvann og i strandsonen

Operatøren skal ha tre teknisk uavhengige barrierer for bekjempelse av akutt forurensning; én nær kilden/i åpent hav, én i fjord- og kystfarvann og én i strandsonen. Barrierene må være tilstrekkelig robuste slik at teknisk svikt i enkeltelementer i en barriere ikke fører til teknisk svikt i neste barriere.

Første barriere (åpent hav) skal kunne håndtere den mengden forurensning som er beregnet å tilflyte barrieren. Barrierene i fjord- og kystfarvann og i strandsonen skal kunne håndtere den mengden forurensning som er beregnet å tilflyte barrieren etter at effekten av forutgående barriere er lagt til grunn.

Ved mekanisk bekjempelse skal lagringskapasitet for oppsamlet olje være tilstrekkelig slik at en optimal drift av aksjonen, kan gjennomføres.

9.5.3 Mekanisk bekjempelse på åpent hav

Innen 5 timer etter at forurensningen er oppdaget skal første opptakssystem med nominell kapasitet på 2400 Sm³ pr. døgn være operativt. Fullt utbygget barriere skal være operativ snarest mulig og senest innen 36 timer.

9.5.4 Mekanisk bekjempelse i fjord- og kystfarvann.

Innen korteste beregnede drivtid til spesielt miljøfølsomme områder skal utstyr med tilstrekkelig kapasitet til å bekjempe de aktuelle mengdene av oljeemulsjon være operativt slik at disse områdene beskyttes mot forurensning. Videre drift av forurensningen skal forhindres. Fartøy og utstyr som inngår i barrieren må være tilpasset de lokale bunn og dybdeforholdene de skal operere i.

9.5.5 Bekjempelse i strandsonen

Dersom olje/kondensat når strandsonen til tross for beredskapstiltak som er satt i verk i de to første barrierene (nær kilden/ i åpent hav og i fjord- og kystfarvann), skal operatøren sørge

for at det mobiliseres tilstrekkelig antall opplært personell og mengde relevant utstyr til å gjennomføre en strandrensingsaksjon. Aksjonen skal pågå til naturen så langt som mulig er ført tilbake til den tilstanden den var i før forurensningen fant sted.

9.6 Beredskapsplaner og øvelser

Beredskapsplanen skal dokumentere hvilke beredskapsressurser som inngår, responstider og ytelse og kapasitet i forhold til miljørisiko- og beredskapsanalysenes forutsetninger. Aktuelle bekjempelsesmetoder skal være beskrevet i beredskapsplanen.

Alle fartøy og alt utstyr som inngår i de oppsatte barrierene skal være bekreftet å kunne være operativt innen oppsatt responstid og inngå i beredskapsplanen.

Planen skal omfatte deteksjon, kartlegging, vurdering av bekjempelse, strandsanering og miljøundersøkelser.

Operatøren skal, gjennom øvelser, verifisere at alle ytelseskravene er oppfylt, og at beredskapsressursene som er forutsatt brukt er operative og tilgjengelige. Dokumentasjon skal kunne fremlegges på forespørsel fra myndighetene.

10 Måling og beregning av utslipp. Rapportering til Miljødirektoratet

10.1 Utslippskontroll

Operatøren skal gjennomføre målinger og beregninger av utslipp til luft og vann jf. HMS-forskriftene for petroleumsvirksomheten.

Målinger og beregninger skal utføres slik at de blir representative for virksomhetens faktiske utslipp og skal som et minimum omfatte:

- komponenter som er uttrykkelig regulert gjennom grenseverdier i tillatelsen eller forskrifter
- andre rapporteringspliktige komponenter, jf. Miljødirektoratets retningslinjer for rapportering fra petroleumsvirksomheten til havs.

10.2 Måle- og beregningsprogram

Målinger og beregninger av utslipp skal gjennomføres etter et program som skal inngå i operatørens dokumenterte styringssystem. Måle- og beregningsprogrammet skal blant annet:

- beskrive og begrunne valgte metoder/frekvenser for å bestemme utslipp
- beskrive de forskjellige trinnene som inngår i bestemmelsen av utslipp (volumstrømmålinger, prøvetakinger, analyser og beregninger)
- beskrive rutiner for kvalitetssikring, herunder deltakelse i ringtester og verifisering av egne utslippsmålinger gjennom tredjepartskontroll

Ved utarbeidelse og oppdatering av programmet, skal operatøren vurdere usikkerheten i målinger og beregninger og søke å redusere denne mest mulig. I valg av løsninger skal det tas hensyn til utslippets betydning for miljøet, hva som er praktisk gjennomførbart og kostnadene ved å redusere usikkerheten. Det skal framgå av programmet hvilke usikkerhetsbidrag de ulike trinnene gir.

10.2.1 Særskilte krav for NO_x

For energianleggets konvensjonelle turbiner gjelder at programmet skal være basert på enten kontinuerlige målinger av utslipp (CEMS)⁵, kontinuerlige beregninger av utslipp (PEMS)⁶ eller annen metode som gir tilfredsstillende nøyaktighet. Metoden skal angi utslippsnivået med usikkerhet på maksimalt 15 %.

Fakkelutslippet skal beregnes iht. forskrift om særavgifter kapittel 3-19, om avgift på utslipp av NO_x⁷ og rapporteres årlig, jf. punkt 10.4.

10.2.2 Særskilte krav for nmVOC

Dersom det etableres et felles program for flere lastepunkter på sokkelen, plikter operatøren å bidra i rimelig omfang til utvikling og gjennomføring av dette.

10.3 Kvalitetssikring av målinger og beregninger

Operatøren skal sørge for at målinger og beregninger av utslipp er forsvarlig kvalitetssikret, blant annet ved å:

- utføre prøvetaking og analyse etter Norsk Standard (NS). Dersom det ikke finnes, kan internasjonal standard benyttes. Miljødirektoratet kan videre akseptere at annen metode brukes dersom operatøren dokumenterer at særlige hensyn tilsier det.
- bruke akkrediterte laboratorier/tjenester når prøvetaking/analyse utføres av eksterne⁸. Tjenesteyter skal være akkreditert for den aktuelle tjenesten.
- delta i ringtester for de parameterne som er regulert gjennom grenseverdier, og som operatøren analyserer selv.
- verifisere egne målinger/analyser med tredjepartskontroll for de parameterne som er regulert gjennom grenseverdier.

10.4 Rapportering til Miljødirektoratet

Krav til rapportering følger av styringsforskriften. Rapporteringen skal være i henhold til Miljødirektoratets retningslinjer for rapportering fra petroleumsvirksomheten til havs. Miljødirektoratets retningslinjer er lagt ut på www.Miljødirektoratet.no.

Operatøren skal i forbindelse med rapportering av utslippsdata til Miljødirektoratet angi og kommentere usikkerheten i datamaterialet. Operatøren skal også opplyse om tredjepartskontroller og ringtester som er gjennomført i løpet av rapporteringsåret.

Årlig utslipp av VOC fra lasting og lagring av råolje på norsk sokkel skal rapporteres samlet gjennom VOC Industrisamarbeidet innen 1. mars året etter at utslippet fant sted. I årsrapporten skal det blant annet redegjøres for hvordan utslippene fordeler seg på de enkelte lastepunktene og hvordan utslippene har blitt målt/beregnet. Usikkerhet i rapporterte tall skal også bestemmes og kommenteres.

⁵ CEMS (Continuous Emission Monitoring System)

⁶ PEMS (Predictive Emission Monitoring System) er en matematisk modell som bygger på korrelasjonen mellom målte NO_x-verdier i avgassene og driftsparametre fra utslippskilden (temperaturer, trykk, last, brenselmengde etc.). Under drift beregnes utslippene på grunnlag av driftsparametrene.

⁷ Forskrift av 21. desember 2001 nr. 1451

⁸ Gjelder ikke for analyse av alkylfenoler

11 Overvåking av resipienten

Krav til overvåking av ytre miljø, er gitt i HMS-forskriftene for petroleumsvirksomheten.

12 Undersøkelser og utredninger

Operatøren skal gjennomføre risikovurderinger i form av EIF-beregninger på hver enkelt installasjon med utslipp av produsert vann. Beregningene skal gjøres med ulike metoder for å kunne sammenligne resultatene og avspeile utviklingen i tid:

- EIF-beregninger med opprinnelig EIF-metode, dvs. med bruk av tidligere PNEC-verdier for naturlige forekommende stoffer, maksimum og tidsintegrrert EIF, med vekting.
- EIF-beregninger som gitt under punkt 1, men hvor gamle PNEC-verdier er erstattet med nye OSPAR PNEC-verdier.
- EIF-beregninger med bruk av nye OSPAR PNEC-verdier for naturlige forekommende stoffer og tidsintegrrert og maksimum EIF, uten vekting.

Beregningene skal også omfatte tilsatte komponenter i produsert vann. Resultatene fra vurderingene, inkludert alle beregnede verdier for EIF, skal rapporteres til Miljødirektoratet innen 15. mars 2015.

Operatøren skal etablere en lokal beste praksis for drift og vedlikehold av renseanlegget på alle installasjoner som har utslipp av produsert vann og rapportere om resultatet og implementeringen til Miljødirektoratet innen 15. mars 2015.

I tillegg skal nye teknologivurderinger gjennomføres for alle installasjoner med tidsintegrrert EIF er større enn 10 med bruk av nye OSPAR PNEC-verdier for naturlige forekommende stoffer, uten vekting, eller dersom oljeinnholdet i vann som slippes til sjø er større enn 30 mg/l. Slike vurderinger skal også innebære en vurdering av kostnader forbundet med de ulike tiltakene sett opp mot miljøgevinsten. Frist for gjennomføring og rapportering av slike vurderinger er 15. mars 2016.

Operatøren skal gjøre WET-verifisering av sine EIF-beregninger for installasjoner som får tidsintegrrert EIF større enn 10 ved bruk av nye OSPAR PNEC-verdier for naturlige forekommende stoffer, uten vekting. Resultatene skal rapporteres til Miljødirektoratet innen 15. mars 2018.

13 Utskifting av utstyr

All utskifting av utstyr skal baseres på at de beste tilgjengelige teknikker med sikte på å motvirke forurensning skal benyttes.

Dersom det skal foretas utskifting av utstyr i virksomheten som gjør det teknisk mulig å motvirke forurensninger på en vesentlig bedre måte enn da tillatelsen ble gitt, skal Miljødirektoratet på forhånd gis melding om dette.

14 Skifte av operatør

Ved skifte av operatør skal Miljødirektoratet varsles senest en måned før skiftet finner sted.

15 Tilsyn

Operatøren plikter å la representanter for forurensningsmyndigheten eller de som denne bemyndiger, føre tilsyn med anleggene, jf. HMS-forskriftene for petroleumsvirksomheten.

Henvisninger:

PLONOR-listen: liste over stoff som brukes og slippes ut offshore og som antas ikke å ha miljøeffekt av betydning, "Pose Little Or No Risk to the Environment". Listen utarbeides av OSPAR-kommisjonen, og oppdateres regelmessig.

Dokumentene finnes på www.miljodirektoratet.no og www.ospar.org eller fås tilsendt ved henvendelse til Miljødirektoratet.