

Tillatelse

til boring, produksjon og drift på Statfjord

Equinor Energy AS

Tillatelsen gjelder fra 24. januar 2023 og erstatter tillatelsen datert 11. juli 2022.

Hjemmelsgrunnlag

- Tillatelsen er gitt med hjemmel i forurensningsloven §11, jf. §16
- Krav til beredskap er gitt med hjemmel i forurensningsloven §40
- Unntak fra bestemmelser i HMS-forskriftene er gitt med hjemmel i rammeforskriften §70

Operatør og felldata

Operatør:	Equinor Energy AS Statfjord
Org.nr. til operatør:	993 246 794
Postadresse:	Postboks 8500 Forus, 4035 Stavanger
Eies av:	Equinor Energy AS
Org.nr. til eier:	990 888 213
Utvinningstillatelse:	037, 089
Blokknummer:	33/9, 33/12, 34/7

Miljødirektoratets referanser

Saksnummer: 2022/488	Anleggsnummer: 0000.0008.01	Tillatelsesnummer: 2021.0989.T
-------------------------	--------------------------------	-----------------------------------

Tillatelse gitt: 12. november 2021	Sist endret: 24. januar 2023	Endring nr.: 4
Ann Mari Vik Green seksjonsleder	Bjørn A. Christensen sjefingeniør	

Endringslogg

Endringsnummer	Endringsdato	Hva endringen(e) gjelder
1	07.03.2022	Tabell 4-1: Opphevelse av særskilte krav til bruk og utslipp av avgiftsfri diesel Tabell 4-3: Korrigering av feil angitt mengde avleiringshemmer i gul underkategori 2 Tabell 7-1: Korrigering av feil angitte utslippsgrenser for metan og NMVOC. Presisering av utslippsgrenser for NOx Pkt. 12.2 Nytt krav til rapportering av CO-utslipp fra turbiner
2	25.03.2022	Tabell 4.2 og 4.3: Endring av krav til bruk av stoff i rød kategori og gul underkategori 2
3	11.07.2022	Tabell 4.3: Endring av krav til bruk og utslipp av stoff i gul underkategori 2
4	23.01.2023	Pkt. 4.2, 4.3 og 4.4: Endring av krav til bruk og utslipp av kjemikalier Pkt. 5.4: Krav om stans av lekkasje fra hydraulikksystem tilknyttet SFB Pkt. 14.5: Forlengelse av unntak fra krav om økotoksikologisk testing av hydraulikkvæsken Spinway XA2 t.o.m. 31. mars 2024.

1 Aktiviteter som omfattes av tillatelsen

Tillatelsen gjelder forurensing eller fare for forurensing fra følgende aktiviteter på Statfjord A (SFA), Statfjord B (SFB), Statfjord C (SFC) og satellittene Statfjord Nord, Statfjord Øst og Sygna:

- Produksjon og prosessering av brønnstrøm fra feltets reservoarer
- Boring av inntil 24 brønner per år fra faste og flytende innretninger
- Inntil 63 brønnbehandlinger/brønnintervensjoner per år
- Prosessering av brønnstrøm fra Barnacle på britisk sektor
- Mottak og lagring av prosessert råolje fra Snorre B
- Injeksjon
- Plugging av brønner
- Lagring av råolje og lasting til skytteltankere
- Energiproduksjon i forbrenningsanlegg med > 50 MW innfyrt effekt
- Fakling
- Normal drift og vedlikehold

2 Oversikt over vilkår og krav i tillatelsen

Kapittel	Kategori
3	Overordnede vilkår
4	Bruk og utslipp av kjemikalier
5	Andre utslipp til sjø
6	Injeksjon av produsert vann og avfall
7	Utslipp til luft
8	Energi
9	Avfall
10	Beredskap mot akutt forurensning
11	Måling og beregning av utslipp
12	Rapportering til Miljødirektoratet
13	Overvåking av resipienten
14	Unntak fra HMS-forskriftene
15	Skifte av operatør
16	Utskifting av utstyr

3 Overordnede vilkår

3.1 Tillatelsens gyldighet

Hvis Equinor planlegger vesentlig endringer i driften, herunder forlenget levetid, skal operatøren sende informasjon om dette i god tid til Miljødirektoratet.

3.2 Hvilke utslipp som omfattes

Utslipp som er antatt å ha størst miljømessig betydning er uttrykkelig regulert gjennom aktivitetsforskriften kapittel XI og spesifikke vilkår i denne tillatelsen. Utslipp som ikke er uttrykkelig regulert er også omfattet av tillatelsen, hvis Miljødirektoratet var kjent med dem da vedtaket ble truffet.

Tillatelsen omfatter prioriterte miljøgifter som stammer fra reservoaret og slippes til sjø og til luft sammen med andre tillatte utslipp fra boring, inkludert oktyl- og nonylfenoler, PAH-forbindelser, og metallene arsen, bly, kadmium, krom og kvikksølv og deres forbindelser.

3.3 Plikt til å redusere forurensning så langt som mulig

Utslipp, bruk av kjemikalier og avfall skal reduseres så langt det er mulig uten urimelige kostnader. Dette gjelder også utslipp innenfor fastsatte utslippsgrenser og utslipp som det ikke er uttrykkelig satt grenser for.

Hvis aktivitetsnivået reduseres i forhold til tillatelsens rammer, skal utslippene reduseres tilsvarende hvis ikke tekniske eller operasjonelle grunner forhindrer dette.

Operatøren skal så langt som mulig hindre at det oppstår forhold som kan føre til fare for økt forurensning. Operatøren skal redusere eller innstille aktiviteten under slike forhold hvis det er nødvendig av hensyn til ytre miljø.

Hvis faren for økt forurensning eller forutsetningene for tillatelsen endrer seg betydelig, skal operatøren så snart som mulig sende Miljødirektoratet opplysninger om dette. Operatøren skal også iverksette korrigerende tiltak i samsvar med HMS-forskriftene for petroleumsvirksomheten.

4 Bruk og utslipp av kjemikalier

Krav til testing, kategorisering, miljøvurdering og valg av kjemikalier er gitt i aktivitetsforskriften §§ 62-65.

Mengder stoff i svart, rød, gul og grønn kategori som tillates brukt og sluppet ut er angitt i punkt 4.1 – 4.4 nedenfor. Mengdene er basert på andel stoff i hver fargekategori i handelsprodukter angitt i søknaden.

Kjemikaliemengdene angitt i tabell 4.1 – 4-4 omfatter maksimalt forventet forbruk og utslipp ved ordinær drift, samt forventet forbruk og utslipp ved bore- og brønnoperasjoner i høyaktivitetsår

som angitt i pkt. 1. I år med færre bore- og brønnoperasjoner, skal bruk og utslipp av kjemikalier reduseres tilsvarende.

4.1 Stoff i svart kategori

Tabell 4.1 Tillatt bruk og utslipp av stoff i svart kategori

Handelsnavn	Bruksområde	Funksjonsgruppe	Maksimalt forbruk (kg/år)	Maksimalt utslipp (kg/år)
RGTO-sporstoff ¹⁾	K Kjemikalier for reservoarstyring	37 Andre (oljeløselig sporstoff)	6	2
Tracerco-sporstoff ²⁾	K Kjemikalier for reservoarstyring	37 Andre (oljeløselig sporstoff)	6	2
Castrol Brayco Micronic SV/B	F Hjelpeskjemikalier	10 Hydraulikkvæske (inkludert BOP-væske)	5	0 ³⁾

1) RGTO-001, RGTO-002, RGTO-003, RGTO-004, RGTO-005, RGTO-008, RGTO-009, RGTO-012, RGTO-013, RGTO-014, RGTO-015, RGTO-01-01, RGTO-01-02, RGTO-04-01, RGTO-04-02, RGTO-10-01 og RGTO-24-01, samt evt. andre sporstoff i samme serie med tilsvarende kjemiske egenskaper.

2) T-716, T-719, T-721, T-726, T-165A og T-165C, T-165H, samt. evt. nye sporstoff i samme serie med tilsvarende kjemiske egenskaper.

3) Utslipp til sjø ved betjening av ventil vil skje på britisk sektor. Utslipp på norsk sektor tillates ikke

4.2 Stoff i rød kategori

Tabell 4.2 Tillatt bruk og utslipp av stoff i rød kategori

Innretning	Bruksområde	Funksjonsgruppe	Maksimalt forbruk (kg/år)	Maksimalt utslipp (kg/år)
SFA	B Produksjonskjemikalier	6 Flokkulant	3 930	1 180
SFB	B Produksjonskjemikalier	6 Flokkulant	3 400	1 020
SFC	B Produksjonskjemikalier	6 Flokkulant	7 680	2 310
	C Vanninjeksjons-kjemikalier	1 Biocid	390 000	0
Statfjord ¹⁾	A Bore- og brønn-behandlingskjemikalier	17 Kjemikalier for å hindre tapt sirkulasjon	898 000	0
	A Bore- og brønn-behandlingskjemikalier	18 Viskositetsendrende kjemikalier	60	0
	A Bore- og brønn-behandlingskjemikalier	22 Emulgeringsmiddel	17 600	0

	A Bore- og brønn-behandlingskjemikalier	24 Smøremidler	15 700	0
	A Bore- og brønn-behandlingskjemikalier	37 Andre	230	2
	F Hjelpekjemikalier	3 Avleiringshemmer	5	5
	F Hjelpekjemikalier	10 Hydraulikkvæsker	22	2
	F Hjelpekjemikalier	14 Fargestoff	130	130
	F Hjelpekjemikalier	1 Biocid og 40 Egenprodusert hypokloritt	49 300 ²⁾	24 650 ²⁾
	K Kjemikalier for reservoarstyring	37 Andre	300	240

1) Omfatter SFA, SFB, SFC, tilknyttede satelittfelt og flyttbare innretninger som opererer på feltet

2) Tillatte mengder omfatter sum av egenprodusert og innkjøpt hypokloritt, angitt som mengde stoff i rød kategori

4.3 Stoff i gul kategori

Tabell 4.3 Tillatt bruk og utslipp av stoff i gul underkategori 2

Innretning	Bruksområde	Funksjonsgruppe	Maksimalt forbruk (kg/år)	Maksimalt utslipp (kg/år)
SFA	B Produksjonskjemikalier	3 Avleiringshemmer	110 000	110 000
	B Produksjonskjemikalier	15 Emulsjonsbryter	2 270	1 340
SFB	B Produksjonskjemikalier	3 Avleiringshemmer	260 000	260 000
	B Produksjonskjemikalier	15 Emulsjonsbryter	9 070	5 460
	H Kjemikalier fra andre produksjonssteder	13 Voksinhibitor	0	5 000
SFC	B Produksjonskjemikalier	3 Avleiringshemmer	401 000	401 000
	B Produksjonskjemikalier	15 Emulsjonsbryter	18 200	10 500
Statfjord ¹⁾	A Bore og brønn-behandlingskjemikalier	2 Korrosjonshemmer	12 500	12 500
	A Bore og brønn-behandlingskjemikalier	3 Avleiringshemmer	250 000	250 000
	A Bore og brønn-behandlingskjemikalier	12 Friksjonsreducerende kjemikalier	1 000	75
	A Bore og brønn-behandlingskjemikalier	16 Vektstoffer og uorganiske kjemikalier	147 000	0

	A Bore og brønn-behandlingskjemikalier	18 Viskositetsendrende kjemikalier	950 000	0
	A Bore og brønn-behandlingskjemikalier	22 Emulgeringsmiddel	1 280 000	0
	A Bore og brønn-behandlingskjemikalier	23 Gjengefett	600	60
	A Bore og brønn-behandlingskjemikalier	25 Sementeringskjemikalier	24 500	10 800
	A Bore og brønn-behandlingskjemikalier	38 Avleiringsoppløser	7 480	7 480
	D Rørledningskjemikalier	14 Fargestoff	4,5	4,5
	F Hjelpekjemikalier	3 Avleiringshemmer	1 350	1 350
	F Hjelpekjemikalier	10 Hydraulikkvæske	7 400	7 400

1) Omfatter SFA, SFB, SFC, tilknyttede satelittfelt og flyttbare innretninger som opererer på feltet

Bruk og utslipp av stoff i gul kategori og gul underkategori 1 tillates i det omfanget som er nødvendig for å gjennomføre aktiviteter som omfattes av tillatelsen, jf. pkt. 1. Hvis mengden øker betydelig ut over mengdene som er angitt i Tabell 4.4, skal Equinor sende informasjon til Miljødirektoratet. Vi vil da vurdere om det er nødvendig å endre tillatelsen.

Tabell 4.4 Anslåtte utslipp av stoff i gul underkategori 1 og gul kategori

Underkategori	Anslått utslipp (tonn)
Uten underkategori (NEMS 100 og 104)	2 640
Underkategori 1 (NEMS 101)	274

4.4 Stoff i grønn kategori

Bruk og utslipp av stoff i grønn kategori er tillatt i det omfanget som er nødvendig for å gjennomføre aktiviteter som omfattes av tillatelsen, jf. pkt. 1. Anslått mengde utslipp av stoff i grønn kategori er inntil 7 600 tonn per år i høyaktivitetsår.

Hvis mengden øker betydelig ut over den anslåtte mengden skal operatøren sende informasjon til Miljødirektoratet. Vi vil da vurdere om det er nødvendig å endre tillatelsen.

4.5 Bytte av kjemikalier

Krav til substitusjon av kjemikalier er gitt i aktivitetsforskriften § 65.

Ved bytte av kjemikalier skal miljøvurderingene dokumenteres i samsvar med aktivitetsforskriften § 64 og rapporteres i samsvar med styringsforskriften § 34.

5 Andre utslipp til sjø

5.1 Utslipp av produsert vann

Generelle krav til utslipp av produsert vann er gitt i aktivitetsforskriften § 60. Unntak fra de generelle kravene er gitt i pkt. 14.

Konsentrasjonen av dispergert olje i produsert vann som slippes ut fra hver av innretningene på Statfjord skal ikke overstige 15 mg/l, angitt som månedsmiddelverdi, fra 1. januar 2022.

Samlet utslipp av dispergert olje i produsert vann fra innretningene på Statfjord skal ikke overstige 230 tonn/år fra 1. januar 2024 og 190 tonn/år fra 1. januar 2028.

Dispergert olje i produsert vann som tillates sluppet ut via slamceller og lagerceller på SFA, SFB og SFC, jf. pkt. 14.2, omfattes ikke av disse utslippsgrensene.

5.2 Utslipp av annet oljeholdig vann

Generelle krav til utslipp av oljeholdig vann er gitt i aktivitetsforskriften §§ 60a og 60b. Unntak fra de generelle kravene er gitt i pkt. 14.

5.3 Utslipp av kaks, sand og faste partikler

Kravene til utslipp av kaks fra bore- og brønnaktiviteter, sand og andre faste partikler er gitt i aktivitetsforskriften § 68. Unntak fra de generelle kravene er gitt i pkt. 14.

Anslått utslipp av borekaks boret med vannbasert borevæske er 315 m³ per brønn ved boring av nye topphull. Sidesteg planlegges boret med oljebasert borevæske uten utslipp av borekaks til sjø. Hvis utslippene øker betydelig ut over de angitte mengder, skal operatøren sende informasjon til Miljødirektoratet. Vi vil da vurdere om det er nødvendig å endre tillatelsen.

5.4 Lekkasje fra hydraulikksystem tilknyttet SFB

Lekkasjen fra et hydraulikksystem tilknyttet SFB som ble oppdaget høsten 2020 skal stanses innen 31. mars 2024.

Tillatelsen omfatter utslipp av hydraulikkvæsken Spinway XA2 i svart kategori, som brukes i hydraulikksystemet per i dag, fram til 31. mars 2024. Maksimalt tillatt utslipp er 876 kg stoff i svart kategori per år, tilsvarende en gjennomsnittlig lekkasjerate på 2,4 kg/døgn. Tillatelsen omfatter også bruk og utslipp av hydraulikkvæske i rød kategori, som eventuelt tas i bruk som erstatning for Spinway XA2, t.o.m. 31. mars 2024.

6 Injeksjon

Tillatelsen omfatter injeksjon til Brent-reservoaret av:

- olje- og kjemikalieholdig vann fra prosessen
- oljebasert og vannbasert borekaks
- materiale fra opprensning og testing av brønner
- gamle brønnvæsker som sirkuleres ut ved plugging av brønner
- sand og avleiringer fra prosessanleggene

Operatøren skal planlegge og gjennomføre injeksjon på en slik måte at det ikke oppstår lekkasjer til sjøen. Injeksjonen skal overvåkes fortløpende for å unngå lekkasjer eller for å avdekke lekkasjer tidlig slik at korrigerende tiltak kan iverksettes umiddelbart. Operatøren skal ha oversikt over hva som injiseres, og hvilke mengder.

Injeksjon av naturgass og sjøvann til trykkstøtte reguleres ikke av Miljødirektoratet.

7 Utslipp til luft

Tillatelsen omfatter utslipp til luft fra faste og flyttbare innretninger på feltet.

Utslippsgrenser fastsatt i tillatelsen av 21. desember 2002, med siste endring av 1. mars 2018, videreføres fram til og med 31. desember 2021. Fra og med 1. januar 2022 gjelder utslippsgrensene angitt i tabell 7-1 og 7-2.

Tabell 7-1 Tillatte utslipp til luft fra faste innretninger

Utslipps-komponent	Utslippskilde	Utslippsgrenser	Gjelder fra
NOx	Energianlegg (turbiner, kjeler og motorer) - SFA	750 tonn/år	1. januar 2022
	Energianlegg (turbiner, kjeler og motorer) - SFB	1200 tonn/år	1. januar 2022
	Energianlegg (turbiner, kjeler og motorer) - SFC	1300 tonn/år	1. januar 2022
	Konvensjonelle turbiner	350 mg/Nm ^{3 1)}	1. januar 2022
	Lav-NOx-turbiner	51 mg/Nm ^{3 1,2)}	1. januar 2022
SOx	Energianlegg (turbiner, kjeler og motorer) - SFA, SFB og SFC	10 tonn/år	1. januar 2022
Metan	Kaldventilering og diffuse utslipp - SFA	147 tonn/år	1. januar 2022
	Kaldventilering og diffuse utslipp - SFB	80 tonn/år	1. januar 2022

Utslipps-komponent	Utslippskilde	Utslippsgrenser	Gjelder fra
	Kaldventilering og diffuse utslipp - SFC	98 tonn/år	1. januar 2022
NMVOC	Kaldventilering og diffuse utslipp - SFA	83 tonn/år	1. januar 2022
	Kaldventilering og diffuse utslipp - SFB	65 tonn/år	1. januar 2022
	Kaldventilering og diffuse utslipp - SFC	85 tonn/år	1. januar 2022
NMVOC	Lasting av råolje	0,45 kg/Sm ³ lastet råolje ³⁾	1. januar 2022

- 1) Kravet gjelder som middelerverdi over kalenderåret for hver enkelt turbin når disse driftes på naturgass, og ved 15 % oksygen i røykgassen
- 2) Gjelder ved lastgrader over 70 %
- 3) Kravet anses oppfylt hvis operatøren kan dokumentere at gjennomsnittlig utslipp av NMVOC fra lasting på alle felt på norsk sokkel ikke overstiger 0,45 kg/Sm³ lastet råolje over kalenderåret.

Tabell 7-2 Anslåtte utslipp til luft fra flyttbare innretninger

Utslippskilde	Utslipp (tonn/år) ¹⁾			Gjelder fra
	NOx	SOx	NMVOC	
Energianlegg ¹⁾	610	12	60	1. januar 2022

- 1) Anslåtte utslipp er basert på et dieselforbruk i motorer på 40 m³/døgn på mobil rigg og 20 m³/døgn på LWI-fartøy

8 Energi

Krav til energiledelse og energieffektivisering er gitt i aktivitetsforskriften § 61a og 61b.

9 Avfall

Avfall skal håndteres i tråd med regler fastsatt i eller i medhold av aktivitetsforskriften § 72, jf. forurensningsloven og avfallsforskriften¹.

Gamle brønnvæsker som sirkuleres ut ved plugging av brønner eller andre brønnoperasjoner, og som ikke injiseres i henhold til krav i pkt. 6 og aktivitetsforskriften § 71, skal leveres til land som avfall. Direkte utslipp til sjø av slike væsker tillates kun hvis det oppstår uforutsett og uakseptabel

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

helsemessig eller sikkerhetsmessig risiko ved håndtering av væskene på innretningen (force majeure).

10 Beredskap mot akutt forurensning

Krav til beredskap mot akutt forurensning er gitt i aktivitetsforskriften kapittel XIII, og krav til deteksjon og kartlegging av akutt forurensning er gitt i aktivitetsforskriften § 57. Krav til materiell som er planlagt brukt ved akutt forurensning er gitt i innretningsforskriften § 42.

10.1 Bekjempelse på åpent hav

Innen 5 timer etter at forurensningen er oppdaget skal første tiltak for bekjempelse av forurensningen være operativt. Fullt utbygd barriere på åpent hav skal være operativ så lenge forurensningen er mulig å bekjempe.

10.2 Bekjempelse i fjord- og kystfarvann

Utstyr for bekjempelse i fjord- og kystfarvann skal kunne være operativt innen korteste beregnede drivtid til sårbare miljøverdier.

10.3 Bekjempelse i strandsonen

Operatøren skal mobilisere nok opplært personell og relevant utstyr til å gjennomføre en aksjon i strandsonen.

11 Måling og beregning av utslipp

Krav til måling og beregning er gitt i aktivitetsforskriften § 70 og 70 b.

11.1 Særskilte krav til bestemmelse av NMVOC-utslipp fra lasting av råolje

Equinor skal bidra til å utvikle og gjennomføre et felles måle- og beregningsprogram for alle lastepunkter på norsk sokkel så langt det er rimelig.

12 Rapportering til Miljødirektoratet

Krav til rapportering er gitt i styringsforskriften § 34. Rapporteringen skal følge Miljødirektoratets retningslinjer for rapportering fra petroleumsvirksomheten til havs (publikasjon M-107).

Equinor skal angi og dokumentere usikkerheten i datamaterialet, og skal opplyse om tredjepartskontroller og ringtester som er gjennomført i løpet av rapporteringsåret.

12.1 Særskilte krav til rapportering av VOC fra lasting av råolje

Årlig utslipp av VOC fra lasting av råolje på norsk sokkel skal rapporteres samlet gjennom VOC Industrisamarbeidet innen 1. mars året etter at utslippet fant sted. I rapporten skal det blant annet redegjøres for hvordan utslippene fordeler seg på de enkelte lastepunktene, og for

hvordan utslippene har blitt målt eller beregnet. Usikkerhet i rapporterte tall skal også bestemmes og kommenteres.

12.2 Særskilt krav til rapportering av CO-utslipp fra turbiner

Equinor skal rapportere utslipp av CO fra turbiner, angitt som gjennomsnittlig konsentrasjon i mg/Nm³ over kalenderåret, i årsrapporten til Miljødirektoratet fra og med rapporteringsåret 2024.

13 Overvåking av resipienten

Krav til overvåking av ytre miljø er gitt i aktivitetsforskriften kapittel X.

14 Unntak fra krav i HMS-forskriftene

14.1 Unntak fra krav om maksimalt tillatt oljevedheng på faste partikler som slippes ut

Miljødirektoratet gir unntak fra krav i aktivitetsforskriften § 68 om at kaks, sand og faste partikler ikke tillates sluppet ut dersom vedhenget av basevæske i organisk borevæske eller formasjonsolje er mer enn ti gram per kilo tørr masse.

Unntaket gjelder for jettesand som slippes ut fra SFA, SFB og SFC.

14.2 Unntak fra krav om rensing av produsert vann

Miljødirektoratet gir følgende unntak fra krav i aktivitetsforskriften § 60 om at produsert vann skal renses før utslipp:

- Produsert vann fra SFA, SFB og SFC tillates sluppet ut via lagerceller for råolje uten forutgående rensing når dette pga. driftsutfordringer i separasjons- og vannbehandlingsanleggene framstår som den beste miljømessige løsningen.
- Produsert vann fra testseparator og lavtrykkskilder på SFA og fra 3. og 4. – trinnsseparator på SFC tillates sluppet ut via slamceller uten forutgående rensing.

Anslått mengde produsert vann som slippes ut via lagerceller og slamceller er inntil 5 % av det totale utslippet av produsert vann fra feltet.

14.3 Unntak fra krav om rensing av oljeholdig drenasjevann

Miljødirektoratet gir følgende unntak fra krav i aktivitetsforskriften § 60a om at drenasjevann enten skal renses, injiseres eller leveres til godkjent avfallsmottak på land:

- Drenasjevann fra SFA, SFB og SFC tillates sluppet ut via slamceller uten forutgående rensing, så fremt eventuelt innhold av kjemikalier i vannet er omfattet av tillatelsen.

14.4 Unntak fra krav om måling av produsert vann

Miljødirektoratet gir unntak fra krav i aktivitetsforskriften § 70 om at innhold av olje og andre stoffer i alt produsert vann som slippes ut skal måles. Unntaket gjelder for produsert vann som tillates sluppet ut via slamceller og lagerceller på SFA, SFB og SFC, jf. pkt. 14.2.

14.5 Midlertidig unntak fra krav om økotoksikologisk testing av kjemikalier

Miljødirektoratet gir midlertidig unntak fra kravet om økotoksikologisk testing og dokumentasjon, jf. aktivitetsforskriften § 62, for Spinway XA2, som slippes ut pga. lekkasje i hydraulikksystem tilknyttet SFB. Unntaket gjelder til og med 31. mars 2024.

15 Skifte av operatør

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

16 Utskifting av utstyr

Ved utskifting eller installering av utstyr som har betydning for utslipp til sjø og luft skal operatøren velge løsninger som anses som beste tilgjengelige teknikker (BAT) for å motvirke forurensning.

Ved større utskiftinger og modifikasjoner skal operatøren sende informasjon til Miljødirektoratet. Vi vil da vurdere om det er nødvendig å endre tillatelsen.