Miljø-
direktoratet

Tillatelse

til boring, produksjon og drift på Statfjord

Equinor Energy AS

Tillatelsen gjelder fra 27. oktober 2026 og erstatter tillatelsen datert 26. mai 2026.

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 feltdata

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
Utvinningstillatelser:	037, 089, 1214, 089BS, 089CS
Blokknummer:	33/9, 33/12, 34/7

Miljødirektoratets referanser

Saksnummer:	Anleggsnummer:	Tillatelsesnummer:
2025/2677	0000.0008.01	2021.0989.T

Tillatelse gitt:	Sist endret:	Endring nr.:
12. november 2021	27. oktober 2026	12

Ann Mari Vik Green seksjonsleder	Bjørn A. Christensen sjefingeniør

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
- Boring av avgrensningsbrønn Kyllinglår, og produksjon fra brønnen i tilfelle funn og ved godkjent fritak for PUD eller godkjent PUD
- 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 Tillatte utslipp av stoff i svart kategori

Handelsnavn	**Bruksområde**	**Funksjonsgruppe**	**Maksimalt utslipp (kg/år)**
RGTO-sporstoff [1)]	K Kjemikalier for reservoarstyring	37 Andre (oljeløselig sporstoff)	2

Tracerco-sporstoff [2)]	K Kjemikalier for reservoarstyring	37 Andre (oljeløselig sporstoff)	2
Castrol Brayco Micronic SV/B	F Hjelpekjemikalier	10 Hydraulikkvæske (inkludert BOP-væske)	0[3)]
Shell Tellus S3 M22, Shell Tellus S2 VX 22	F Hjelpekjemikalier	37 – Andre	1[4)]
Bestolife 3010 Ultra	A Bore- og brønn-behandlingskjemikalier	23 Gjengefett	2

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) Gjelder regulære utslipp fra ROV og running tools

4.2 Stoff i rød kategori

Tabell 4.2 Tillatte utslipp av stoff i rød kategori

Innretning	**Bruksområde**	**Funksjonsgruppe**	**Maksimalt utslipp (kg/år)**
SFA	B Produksjonskjemikalier	6 Flokkulant	1 180
SFB	B Produksjonskjemikalier	6 Flokkulant	1 020
SFC	B Produksjonskjemikalier	6 Flokkulant	2 310
	C Vanninjeksjonskjemikalier	1 Biocid	0
Statfjord[1)]	A Bore- og brønn-behandlingskjemikalier	17 Kjemikalier for å hindre tapt sirkulasjon	0
	A Bore- og brønn-behandlingskjemikalier	18 Viskositetsendrende kjemikalier	0
	A Bore- og brønn-behandlingskjemikalier	22 Emulgeringsmiddel	0
	A Bore- brønn-behandlingskjemikalier	23 Gjengefett	11
	A Bore- og brønn-behandlingskjemikalier	24 Smøremidler	0
	A Bore- og brønn-behandlingskjemikalier	37 Andre	2
	F Hjelpekjemikalier	3 Avleiringshemmer	5
	F Hjelpekjemikalier	10 Hydraulikkvæsker	2
	F Hjelpekjemikalier	14 Fargestoff	130

	F Hjelpekjemikalier	1 Biocid og 40 Egen-produsert hypokloritt	24 650[2)]
	F Hjelpekjemikalier	37 Andre	10[3)]
	K Kjemikalier for reservoarstyring	37 Andre	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
3) Gjelder regulære utslipp fra ROV og running tools

4.3 Stoff i gul kategori

Tabell 4.3 Tillatte utslipp av stoff i gul underkategori 2

Innretning	**Bruksområde**	**Funksjonsgruppe**	**Maksimalt utslipp (kg/år)**
SFA	B Produksjonskjemikalier	3 Avleiringshemmer	110 000
	B Produksjonskjemikalier	15 Emulsjonsbryter	1 340
SFB	B Produksjonskjemikalier	3 Avleiringshemmer	260 000
	B Produksjonskjemikalier	15 Emulsjonsbryter	5 460
	H Kjemikalier fra andre produksjonssteder	13 Voksinhibitor	5 000
SFC	B Produksjonskjemikalier	3 Avleiringshemmer	401 000
	B Produksjonskjemikalier	15 Emulsjonsbryter	10 500
Statfjord[1)]	A Bore og brønn-behandlingskjemikalier	2 Korrosjonshemmer	12 500
	A Bore og brønn-behandlingskjemikalier	3 Avleiringshemmer	250 000
	A Bore og brønn-behandlingskjemikalier	12 Friksjonsreduserende kjemikalier	75
	A Bore og brønn-behandlingskjemikalier	16 Vektstoffer og uorganiske kjemikalier	0
	A Bore og brønn-behandlingskjemikalier	18 Viskositetsendrende kjemikalier	0
	A Bore og brønn-behandlingskjemikalier	22 Emulgeringsmiddel	0
	A Bore og brønn-behandlingskjemikalier	23 Gjengefett	60
	A Bore og brønn-behandlingskjemikalier	25 Sementerings-kjemikalier	10 800
	A Bore og brønn-behandlingskjemikalier	38 Avleiringsoppløser	7 480

	D Rørledningskjemikalier	14 Fargestoff	4,5
	F Hjelpekjemikalier	3 Avleiringshemmer	1 350
	F Hjelpekjemikalier	10 Hydraulikkvæske	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 aktivitets-forskriften § 64 og rapporteres i samsvar med styringsforskriften § 34.

5 Andre utslipp til sjø

5.1 Krav til utslipp av produsert vann

For utslipp av produsert vann gjelder følgende feltspesifikke krav istedenfor krav i aktivitetsforskriften § 60 første og andre ledd:

- Innholdet av dispergert olje i produsert vann som slippes ut via separasjons- og vannbehandlingsanlegg på SFA, SFB og SFC, herunder vann fra jetteoperasjoner som blandes med produsert vann før utslipp, skal være så lavt som mulig og ikke overstige 15 mg/l som veid gjennomsnitt for ett kalenderår og 30 mg/l som veid gjennomsnitt for en kalendermåned.
- Ved driftsutfordringer i separasjons– og vannbehandlingsanleggene, og når det samtidig framstår som den beste miljømessige løsningen, tillates produsert vann fra SFA, SFB og SFC sluppet ut via lagerceller for råolje uten forutgående rensing.

- Produsert vann fra testseparator og lavtrykkskilder på SFA og fra 3. og 4. – trinnsseparator på SFC tillates sluppet ut via slamceller uten forutgående rensing.
- Krav til oljeinnhold i fortrengningsvann med innhold av produsert vann, som slippes ut fra lagerceller og slamceller, er gitt i aktivitetsforskriften § 60b.
- Anslått mengde produsert vann som slippes ut via lagerceller og slamceller er inntil 5 % av totalt årlig utslipp av produsert vann fra feltet.

For SFA erstattes de feltspesifikke kravene til oljeinnhold i produsert vann som er angitt ovenfor med de generelle kravene i aktivitetsforskriften § 60 andre ledd fra og med 1. juni 2026.

For øvrig gjelder de generelle kravene til utslipp av produsert vann i aktivitetsforskriften § 60.

5.2 Feltspesifikke krav til utslipp av drenasjevann

For utslipp av drenasjevann gjelder følgende krav istedenfor krav i aktivitetsforskriften § 60a første ledd:

- 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.

Krav til oljeinnhold i fortrengningsvann, med innhold av drenasjevann, som slippes ut fra lagerceller og slamceller er gitt i aktivitetsforskriften § 60b.

For øvrig gjelder de generelle kravene til utslipp av drenasjevann og annet oljeholdig vann i aktivitetsforskriften § 60a.

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 m^3 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.

6 Injeksjon

Tillatelsen omfatter injeksjon til Brent-reservoaret for endelig deponering av:

- olje- og kjemikalieholdig vann fra prosessen
- oljebasert og vannbasert borekaks
- materiale fra opprensking 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.

Miljø-
direktoratet

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	1500 tonn/år	1. januar 2022
	Konvensjonelle turbiner - SFA og SFB [4)]	350 mg/Nm^3 [1)]	1. januar 2022
	Konvensjonelle turbiner - SFC	400 mg/Nm^3 [1)]	1. januar 2025
	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
	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 middelverdi 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/Sm^3 lastet råolje over kalenderåret.
4) For kompressorturbinene på Statfjord B gjelder en midlertidig konsentrasjonsgrense på 400 mg/Nm^3 for året 2026

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 m^3/døgn på mobil rigg og 20 m^3/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 avfallsforskriften[1].

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 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.

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

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/Nm^3 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 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.

14.3 Unntak fra krav om akkrediterte utslippsmålinger av NOx og CO på SFA.

Miljødirektoratet gir unntak fra krav om akkrediterte utslippsmålinger av NOx og CO i aktivitetsforskriften §§ 70b og 70c for SFA. Unntaket gjelder fram til tidspunktet for avslutning av kraftproduksjonen i energianlegget på SFA, som senest forventes å være i andre kvartal 2028.

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.

Miljø-
direktoratet

Endringslogg

Endrings-nummer	Endringsdato	Hva endringen(e) gjelder
1	07.03.2022	Tabell 4-1: Opphevelse av særskifte 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.
5	28.11.2023	Pkt. 4.1 og 4.2: Endring av krav til bruk og utslipp av kjemikalier Pkt. 5.4: Forlengelse av frist for stans av lekkasje fra hydraulikksystem til 30. september 2024 Pkt. 14.5: Forlengelse av unntak fra krav om økotoksikologisk testing av Spinway XA2 t.o.m. 30. september 2024.
6	06.09.2024	Unntak fra krav om akkrediterte utslippsmålinger av NOx og CO på Statfjord A.
7	19.12.2024	Pkt. 5.1 og 5.2: Endring av krav til utslipp av produsert vann Pkt. 14: Vilkår som fram til nå har vært omtalt som unntak fra aktivitetsforskriften §§ 60 og 60a, er tatt inn i pkt. 5 og omtalt som feltspesifikke krav.
8	10.01.2025	Tab. 7.1: Endring av utslippsgrenser for NOx for SFC Pkt. 4: Grenser for tillatt forbruk av kjemikalier i svart, rød og gul underkategori 2 tatt ut av tillatelsen.
9	01.07.2025	Pkt. 4.1 og 4.2: Tillatelse til utslipp av stoff i svart og rød kategori fra ROV og running tools
10	05.11. 2025	Pkt. 7.1 Midlertidig endring av utslippsgrense for NOx for SFB
11	26.05.2026	Opphevelse av feltspesifikke krav til oljeinnhold i produsert vann for Statfjord A
12	27.10.2026	Utvidet tillatelsen til å omfatte boring av avgrensningsbrønn Kyllinglår og produksjon fra formasjonen ved funn