

Tillatelse

til produksjon og drift på Skarv

Aker BP ASA

Tillatelsen gjelder fra 1. september 2022 og erstatter tillatelsen datert 18. januar 2022.

Hjemmelsgrunnlag

- Tillatelsen er gitt med hjemmel i forurensningsloven §11 jf.§16 og endret i medhold av forurensningsloven §18.
- 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:	AKER BP ASA SKARV
Org.nr. til operatør:	912728544
Postadresse:	Postboks 197, 4065 Stavanger
Eies av:	AKER BP ASA
Org.nr. til eier:	989795848
Utvinningsstillatelse:	159, 212, 212B, 262
Blokknummer:	6507/2, 6507/3, 6507/5, 6507/6

Miljødirektoratets referanser

Saksnummer: 2022/1627	Anleggsnummer: 0000.0054.01	Tillatelsesnummer: 2011.0184.T
--------------------------	--------------------------------	-----------------------------------

Tillatelse gitt: 14. juli 2011	Sist endret: 1. september 2022	Endring nr.: 22
Ann Mari Vik Green seksjonsleder	Jane H.C. Øksenvåg senioringeniør	

Endringslogg

Endringsnummer	Endringsdato	Hva endringen(e) gjelder
22	01.09.2022	<p>Pkt. 1 - Inkludering av Idun Tunge.</p> <p>Pkt. 4 – Økt ramme for bruk- og utslipp av kjemikalier til sjø</p> <p>Pkt. 6 (tabell 6.1) er oppdatert: Ny fotnote til NO_x-konsentrasjonsgrense for turbiner (gass). Endring av grense for totalt utslipp av NO_x fra energiproduksjon.</p> <p>Pkt. 6 (tabell 6.2) er oppdatert med hensyn til bruk av brønnintervensjonsfartøy.</p> <p>Pkt. 11 er oppdatert. Nytt pkt. 11.1 Særskilte krav til rapportering av CO-utslipp fra turbiner.</p>
21	18.01.2022	Midlertidig tillatelse til bruk av Castrol Radicool SF, samt midlertidig unntak fra krav om (HOCNF). Krav til utredning av avleiringshemmer er oppfylt og dermed fjernet (tidligere kapittel 13). Endring i krav for bestemmelse av NO _x .
20	11.06.2021	Klargjøring av rørledning og produksjon fra en brønn på Gråsel og to brønner på Skarv inkludert, utslippsgrenser for kjemikalier endret.
19	16.4. 2021	Produksjonsboring på Gråsel, plugging på Skarv og produksjon og utslipp av egenprodusert hypokloritt.
19	20.10.2020	Midlertidig unntak fra krav om testing og dokumentasjon Midlertidig tillatelse til bruk av Castrol Radiocool SF. Tillatelse til bruk av Castrol Biostat 68.
18	16.10.2020	Endring av utslippsgrense for NMVOC fra lasting av råolje for 2020.
17	07.09.2020	Klargjøring og produksjon fra 3 ærfugl-brønner inkludert, utslippsgrenser for kjemikalier og VOC endret. Vilkår om rapportering av substitusjonsarbeid.
16	20.02.2020	Produksjon og brønnbehandling fra en brønn på Ærfugl inkludert.
15	17.12.2017	Utslippsgrenser for nmVOC.
14	28.10.2016	Utslippsgrense for NO _x .
13	11.12.2015	Utslippsgrense NO _x . Ny frist for implementering av PEMS.

12	09.10.2015	Økt forbruk og utslipp av kjemikalier (3.2,3.3 og 3.4) + krav (3.6) om redegjørelse innen 1. 10. 2016.
11	13.05.2015	Midlertidig endring av utslippsgrense for NMVOC for lasting av råolje til 0,68 kg/Sm ³ lastet råolje for perioden 2015-2019.
10	01.12.2014	Tatt inn smøre-/tetningsolje til fremdriftsenheter som tidligere var omfattet av tillatelse.
9	27.10.2014	Endret tekst i punkt 4.1 Oljeholdig vann til sjø. Nytt punkt 11 Undersøkelser og utredninger.
8	30.06.2014	Økning av utslipp i rød fargekategori. Bytte av thrusterkjemikalie. Økning av NOx utslipp.
7	17.03.2014	Økning av utslipp av stoff i gul fargekategori. Tabell 5.1.1 om Utslippsbegrensninger tatt ut.
6	27.11.2013	Økning i rammene for rødt, subsea kontrollvæske. Tabellen fjernet, lukkede systemer er i stedet omtalt i avsnitt 3.5. Energiledelsessystem.
5	07.05.2013	Økning av NOx utslipp.
4	22.12.2012	Kjemikalier i lukkede system. Dispergering.

1 Aktiviteter som omfattes av tillatelsen

Tillatelsen gjelder forurensning eller fare for forurensning fra følgende aktiviteter på Skarv, inkludert Idun, Ærfugl, Gråsel og Idun Tunge.

- Produksjon fra feltenes reservoar
- Brønnbehandling
- Lasting og lagring av olje
- Energiproduksjon og 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	Utslipp til luft
7	Energi
8	Avfall
9	Beredskap mot akutt forurensning
10	Måling og beregning av utslipp
11	Rapportering til Miljødirektoratet
12	Overvåking av resipienten
13	Unntak fra HMS-forskriftene
14	Skifte av operatør
15	Utskifting av utstyr

3 Overordnede vilkår

3.1 Tillatelsens gyldighet

Hvis Aker BP ASA 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 tillatelsens pkt. 4, 6, 9, 10 og 11. Utslipp

som ikke er uttrykkelig regulert er også omfattet av tillatelsen, hvis Miljødirektoratet var kjent med dem da vedtaket ble truffet.

3.2.1 Utslipp av naturlig forekommende prioriterte stoff

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

All forurensning, inkludert utslipp til sjø og luft, samt avfall, er uønsket. 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 sluppet ut er angitt i punkt 4-2 – 4.5 nedenfor. Mengdene er basert på andel stoff i hver fargekategori i handelsprodukter angitt i søknaden.

4.1 Midlertidig tillatelse til bruk av sperrevæske i svart kategori

Bruk og utslipp av maksimalt 230 kg/år av Castrol Radicool SF som sperrevæske i sjøvannsløftepumper og brannvannspumper er tillatt fram til og med 31. desember 2023. Castrol Radicool SF er et produkt uten testdata, og er derfor unntatt kategoriseringskrav, jf pkt 13.

Stoff som er unntatt fra krav om økotoksikologisk testing av kjemikalier skal rapporteres som stoff uten kategoriseringskrav. Dersom det foreligger godkjent HOCNF ved rapporteringstidspunktet skal stoffet rapporteres under riktig kategori.

4.2 Stoff i svart kategori

Tabell 4.1 Tillatt bruk og utslipp av stoff i svart kategori

Handelsnavn ¹⁾	Bruksområde	Funksjonsgruppe	Maksimalt forbruk av stoff i svart kategori (kg/år)	Maksimalt utslipp av stoff i svart kategori (kg/år)
Castrol Biostat 150	F - Hjelpekjemikalier	24 - Smøremidler	65,4	11
Castrol Alpha SP 100	F - Hjelpekjemikalier	24 - Smøremidler	189	0,4
RGTO-serien	K - kjemikalier for reservoarstyring	37 - Andre	4,95	0
Sum			259,4	11,4

1) Angitte handelsprodukter kan erstattes av andre med tilsvarende eller bedre miljøegenskaper, jf. pkt. 4.6.

4.3 Stoff i rød kategori

Tabell 4.2 Tillatt bruk og utslipp av stoff i rød kategori

Bruksområde	Funksjonsgruppe	Maksimalt forbruk av stoff i rød kategori (kg)	Maksimalt utslipp av stoff i rød kategori (kg)
F - Hjelpekjemikalier	24 - Smøremidler	8 813	18
F - Hjelpekjemikalier	10 - Hydraulikkvæske	53	53
B - Produksjonskjemikalie	40 - Hypokloritt	24 880	23 832
K - Kjemikalier for reservoarstyring	37 - andre	0,25	0,25
Sum		33 720	23 903

4.4 Stoff i gul kategori

Vi har satt spesifikke begrensninger for bruk og utslipp av stoff i gul underkategorier 2. Bruk og utslipp av stoff i gul kategori og gul underkategori 1 tillates i det omfanget som er nødvendig for å gjennomføre tillatte aktiviteter, jf. pkt. 1.

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

Underkategori	Maksimalt forbruk (kg/år)	Maksimalt utslipp (kg/år)
Underkategori 2 (NEMS 102)	8 828	8 828
Sum	8 828	8 828

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

Underkategori	Anslått utslipp (tonn/år)
Uten underkategori (NEMS 100 og 104)	49
Underkategori 1 (NEMS 101)	3
Sum	52

Hvis mengden øker betydelig ut over mengdene som er angitt i Tabell 4.4, skal operatøren sende informasjon til Miljødirektoratet. Vi vil da vurdere om det er nødvendig å endre tillatelsen.

4.5 Stoff i grønn kategori

Bruk og utslipp av stoff i grønn kategori er tillatt i det omfanget som er nødvendig for å gjennomføre tillatte aktiviteter, jf. pkt 1. Anslått mengde utslipp av stoff i grønn kategori er 1 700 tonn per år. I tillegg estimeres et utslipp av omtrent 1,3 tonn i forbindelse med brønnintervensjoner.

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.

4.6 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

Kravene til utslipp av produsert vann er gitt i aktivitetsforskriften § 60.

5.2 Utslipp av annet oljeholdig vann

Kravene til utslipp av oljeholdig vann er gitt i aktivitetsforskriften §§ 60a og 60b.

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.

6 Utslipp til luft

6.1 Utslippsbegrensninger

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

Tabell 6.1 Tillatte utslipp til luft fra faste innretninger

Utslippskomponent	Utslippskilde	Utslippsgrenser		Gjelder fra
		Konsentrasjonsgrense	Langtidsgrense	
NOx	Energianlegg (turbiner og motorer)		340 tonn/år	1. september 2022
	DLE (Lav NOx) - turbiner (gass (single og dual fuel))	50 mg/Nm ^{3 1)}		1. januar 2016
	DLE (Lav NOx) - turbiner (diesel (dual fuel))	200 mg/Nm ³		1. januar 2016
Metan (CH ₄)	Kaldventilering og diffuse utslipp fra prosessen		80 tonn/år	
NMVOC	Kaldventilering og diffuse utslipp fra prosessen		40 tonn/år	
NMVOC	Lasting av råolje		0,45 kg/Sm ³ lastet råolje ²⁾	1. januar 2021

1) Gjelder som middelverdi over kalenderåret for hver enkelt turbin ved lastgrader over 70 %, og ved 15 % oksygen i røygassen.

2) 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 6.2 Anslåtte utslipp til luft fra flyttbare innretninger (dvs. brønnintervensjonsfartøy)

Utslippskilde	Utslipp (tonn/år) ¹⁾			Gjelder fra
	NOx	SOx	NMVOC	
Energianlegg ¹⁾	30	0,6	2,8	1. september 2022

1) Dieselforbruk i motorer: 22 m³/døgn

6.2 Utslippsbegrensninger for NMVOC ved lagring av olje på FPSO

Direkte utslipp av metan og NMVOC fra lagertanker for råolje tillates ikke under normal drift. Direkte utslipp tillates likevel i særskilte tilfeller når dette er nødvendig av tekniske, operasjonelle eller sikkerhetsmessige grunner.

7 Energi

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

8 Avfall

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

9 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.

9.1 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.

9.2 Bekjempelse i fjord- og kystfarvann

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

9.3 Bekjempelse i strandsonen

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

10 Måling og beregning av utslipp

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

10.1 Særskilte krav til bestemmelse av NO_x-utslipp

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

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

Fakkelutslippet skal beregnes etter forskrift om særavgifter kapittel 3-19, om avgift på utslipp av NO_x², og rapporteres årlig, jf. punkt 11.

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

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

11 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).

11.1 Særskilte krav til rapportering av CO-utslipp fra turbiner

Aker BP 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.

11.2 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 Overvåking av resipienten

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

13 Unntak fra krav i HMS-forskriftene

Miljødirektoratet gir midlertidig unntak fra krav om økotoksikologisk testing og dokumentasjon, jf. aktivitetsforskriften § 62, for Castrol Radicool SF. Unntaket gjelder fram til og med 31. desember 2023.

14 Skifte av operatør

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

² Forskrift av 21. desember 2001 nr. 1451.

15 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.