Miljø-
direktoratet

Tillatelse

til boring, produksjon og drift på Åsgard

Equinor Energy AS

Tillatelsen gjelder fra 14. april 2026 og erstatter tillatelsen datert 3. juli 2025.

Hjemmelsgrunnlag

- Tillatelsen gis med hjemmel i forurensningsloven §11 jf.§16 og endres i medhold av forurensningsloven §18.
- Krav til beredskap gis med hjemmel i forurensningsloven §40.
- Unntak fra bestemmelser i HMS-forskriftene gis med hjemmel i rammeforskriften §70.

Operatør og feltdata

Operatør:	Equinor Energy AS Åsgard
Org.nr. til operatør:	993 247 006
Postadresse:	4035 Stavanger
Eies av:	Equinor Energy AS
Org.nr. til eier:	990 888 213
Utvinningstillatelse:	062, 074, 074CS, 074B, 091, 091D, 091E, 092, 094, 094B, 121, 134, 237, 263, 263B, 263C, 134 B/C, 312, 312B, 473, 479
Blokknummer:	6406/3, 6407/2, 6407/3, 6407/5, 6407/6, 6507/11, 6407/2, 6505/11, 6506/9, 6506/12

Miljødirektoratets referanser

Saksnummer: 2025/1304	Anleggsnummer: 0000.0025.01	Tillatelsesnummer: 2025.0167.T
Tillatelse gitt: 25. mars 2025	Sist endret: 14. april 2026	Endring nr.: 3

Ann Mari Vik Green seksjonsleder	Birgitte Reisæter Amundsen Rådgiver

Postadresse: Postboks 5672, Torgarden, 7485 Trondheim | **Telefon:** 03400/73 58 05 00 | **Faks:** 73 58 05 01
E-post: post@miljodir.no | **Internett:** www.miljødirektoratet.no | **Organisasjonsnummer:** 999 601 391
Besøksadresser: Brattørkaia 15, 7010 Trondheim | Grensesvingen 7, 0661 Oslo|
Besøksadresser Statens naturoppsyns lokalkontorer: Se www.naturoppsyn.no

1 Aktiviteter som omfattes av tillatelsen

Tillatelsen gjelder forurensing eller fare for forurensing fra følgende aktiviteter på Åsgard og satellittfeltene Mikkel, Morvin og Trestakk samt Halten Øst og Berling:

- Produksjon fra Åsgard[1] og satellittfeltene Morvin, Mikkel, Trestakk, Halten Øst[2] og Berling[3]
- Boring av inntil 4 nye brønner/sidesteg i eksisterende brønner per år
- Boring og komplettering av 6 brønner på Halten Øst (to brønner på Natalia og en brønn på hhv Sigrid, Nona, Flyndretind og Gamma templatene) i perioden 2024-2026
- Pluggeoperasjoner på Åsgard og satellittfelt
- Inntil 12 brønnintervensjoner per år med LWI (e.g plugg, straddle, logging, scale fjerning, coil tubing etc)
- Inntil 15 brønnoperasjoner per år med IMR-fartøy (e.g ventiloperering, kjemikaliepumping, bytte av FCM/SCM etc).
- Brønnopprenskning på fast installasjon ved brønnoppstart
- Energiproduksjon på faste innretninger (innfyrt effekt turbiner 788 MW, motorer 118 MW og kjeler 12 MW)
- Energiproduksjon på flyttbare innretninger (mobile rigger, LWI- og IMR-fartøy)
- Fakling (Åsgard A (lukket HP- og LP-fakkel) og Åsgard B (lukket HP-fakkel og kombinert LP-fakkel/atmosfærisk vent))
- Brenning av hydrokarboner over brennebom på flyttbare innretninger
- Lasting og lagring av råolje
- Normal drift og vedlikehold av installasjoner, rørledninger og brønner

[1] Inkludert gassforekomsten Midgard, kondensat- og gassforekomstene Smørbukk, Smørbukk Sør samt Blåbjørn og Smørbukk Nord
[2] Fra 2025
[3] Fra 2028

Miljø-
direktoratet

2 Oversikt over vilkår og krav i tillatelsen

Kapittel	Kategori
3	Overordnede vilkår
4	Utslipp av kjemikalier
5	Andre utslipp til sjø
6	Plugging av brønner og håndtering av gamle brønnvæsker
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	Krav til undersøkelser og utredninger
16	Skifte av operatør
17	Utskifting av utstyr

3 Overordnede vilkår

3.1 Tillatelsens gyldighet

Tillatelsen er begrenset av de rammene som framgår av søknaden og Plan for utbygging og drift (PUD) datert 14. juni 1996 og tilhørende konsekvensutredning (KU) for Åsgardfeltet, samt PUD for satellittene Mikkel, Morvin, Trestakk og Halten Øst fra hhv september 2001, april 2008, mars 2017 og juni 2023.

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 tillatelsens. 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 Utslipp av kjemikalier

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

Krav til bruk av kjemikalier er gitt i aktivitetsforskriften § 66.

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

4.1 Stoff i svart kategori

Tabell 4-1 Tillatt utslipp av stoff i svart kategori per år

Handelsnavn[1)]	**Bruksområde**	**Funksjonsgruppe**	**Maksimalt utslipp (kg/år)**
Plantogear 100 HVI	F-Hjelpekjemikalier (Åsgard A)	24-Smøremiddel	18
Shell Tellus S3 M22 og Shell Tellus S2 VX 22 [2)]	F-Hjelpekjemikalier (Åsgard og Åsgard satelitter)	37 Andre kjemikalier	0,3

1) Angitte handelsprodukter kan erstattes av andre med tilsvarende eller bedre miljøegenskaper, jf. pkt. 4.5.
2) Gjelder regulære utslipp fra ROV

4.2 Stoff i rød kategori

Tabell 4-2 Tillatt utslipp av stoff i rød kategori per år[1)]

Bruksområde	**Funksjonsgruppe**	**Maksimalt utslipp (kg/år)**
Åsgard A		
F Hjelpekjemikalier	01 – Biosid	70
	02 - Korrosjonshemmer	70
	40 - Hypokloritt	19 900
Åsgard B		
F Hjelpekjemikalier	01 – Biosid	3 412
	02 - Korrosjonshemmer	100
	03 – Avleiringshemmer	1200
	32 - Vannbehandling	4,5
Åsgard C		
F Hjelpekjemikalier	06 – Flokkulant	0,1
Åsgard og Åsgard satelitter		
F Hjelpekjemikalier	03 – Avleiringshemmer	300
	10 – Hydraulikkvæske	297

	37 – Andre [2)]	10
K Reservoarstyring	37 - Andre	10

1) Produkter kan erstattes av andre med bedre miljøegenskaper, jf. pkt. 4.5.
2) Gjelder regulære utslipp fra ROV

Tabell 4-3 Tillatt utslipp av stoff i rød kategori ved produksjonsboring på Halten Øst i perioden 2024-2026[1)]

Bruksområde	**Funksjonsgruppe**	**Maksimalt utslipp (kg)**
F Hjelpekjemikalier	03-Avleiringshemmer	4

1) Produkter kan erstattes av andre med bedre miljøegenskaper, jf. pkt. 4.5.

4.3 Stoff i gul kategori

Vi har satt spesifikke begrensninger for utslipp av stoff i gul underkategorier 2. 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 4-4 Tillatt utslipp av stoff i gul underkategori 2 per år[1)]

Bruksområde	**Maksimalt utslipp av stoff i gul underkategori 2 (NEMS 102) (kg/år)**
Åsgard A	
Driftskjemikalier (bruksområder B, E, F, G)	4 963
D Rørledningskjemikalier	12
Åsgard B	
Driftskjemikalier (bruksområder B, E, F, G)	9 669
D Rørledningskjemikalier	12
Åsgard C	
Driftskjemikalier (bruksområder B, E, F, G)	23
Åsgard og Åsgard satellitter	
A Bore- og brønnkjemikalier	15 248
Driftskjemikalier (bruksområder B, E, F, G)	4 543

1) Produkter kan erstattes av andre med bedre miljøegenskaper, jf. pkt. 4.5.

Tabell 4-5 Anslåtte utslipp av stoff i gul underkategori 1 og gul kategori per år

Bruksområder	**Anslått mengde utslipp av stoff i gul underkategori (NEMS 101) (tonn/år)**	**Anslått mengde utslipp av stoff i gul uten underkategori (NEMS 100 og 104) (tonn/år)**
A Bore- og brønnkjemikalier	47	516
Driftskjemikalier (bruksområde B, E, F)	115	50
D Rørledningskjemikalier	0	0,02

Tabell 4-6 Anslåtte utslipp av stoff i gul underkategori 1 og gul kategori ved produksjonsboring på Halten Øst i perioden 2024-2026

Underkategori	**Anslått utslipp (tonn)**
Uten underkategori (NEMS 100 og 104)	437
Underkategori 1 (NEMS 101)	35

Hvis mengden øker betydelig ut over mengdene som er angitt i tabell 4.5 eller 4.6, skal operatøren sende informasjon til Miljødirektoratet. Vi vil da vurdere om det er nødvendig å endre tillatelsen.

4.4 Stoff i grønn kategori

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 42 100 tonn per år. Anslått mengde utslipp av stoff i grønn kategori knyttet til produksjonsboring på Halten Øst i perioden 2024-2025 er 28 415 tonn.

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 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.

5.2.1 Utslipp av vann fra jetteoperasjoner

Miljødirektoratet tillater utslipp av vann fra jetteoperasjoner på Åsgard, jf. aktivitetsforskriften § 60a syvende ledd. Tillatelsen gjelder til og med 31. desember 2026.

Oljeinnholdet i vann fra jetteoperasjoner som slippes til sjø, skal være så lavt som mulig. Mengden olje som slippes til sjø skal ikke overstige 400 kg/år samlet for hele feltet.

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.

Equinor skal før boreaktivitet i områder med kartlagte forekomster eller mulige forekomster av sårbar bunnfauna, redegjøre for aktiviteten og eventuelle avbøtende tiltak. Miljødirektoratet kan på bakgrunn av denne redegjørelsen stille nærmere vilkår til utslipp av borekaks ved enkeltaktivitetene.

Anslått utslipp av borekaks fra de seks brønnene som er omfattet av fase 1 av produksjonsboring på Halten Øst i perioden 2024-2026 er 4920 tonn, fordelt på fem borelokaliteter. Utslippspunkt for borekaks på Gamma Harepus skal plasseres i et område med lave tettheter av svamp for å minimere påvirkning av sårbar bunnfauna. Dette kan gjøres ved bruk av eksisterende CTS-løsning, slik Equinor legger opp til.

Åsgard A og B har unntak fra kravet om maksimalt oljevedheng på sand jf. aktivitetsforskriften § 68 i forbindelse med brønnopprenskninger. Se også punkt 13 for unntaksbestemmelser.

6 Plugging av brønner og håndtering av gamle brønnvæsker

Tillatelsen omfatter utslipp av inntil 1520 m^3 gamle brønnvæsker per år som sirkuleres ut i forbindelse med pluggeoperasjoner, med tilsvarende egenskaper som kjemikalier i grønn kategori, gul kategori uten underkategori og gul underkategori 1.

Tillatelsen er basert på en forutsetning om at Equinor hovedsakelig benytter metoder for plugging som ikke medfører utslipp av overskuddssement. PWC-metoden kan tas i bruk ved behov, for eksempel ved utilstrekkelig sementjobb, dersom gjennomføringen ikke medfører utslipp ut over det som er tillatt i gjeldende tillatelse. Dersom Equinor planlegger å benytte metoder som medfører vesentlige endringer av utslipp eller annen miljøpåvirkning, herunder økte partikkelutslipp, må Equinor informere Miljødirektoratet om dette. Vi vil da vurdere om det er nødvendig med en ny søknad.

Equinor skal minimere risiko for påvirkning av sårbar bunnfauna, og ved utslipp av partikkelholdig væske skal behov for risikoreduserende tiltak vurderes.

Miljødirektoratet tillater ikke at gamle brønnvæsker blir etterlatt eller plassert mellom grunn plugg (miljøplugg) og dypere satt plugg.

7 Utslipp til luft

7.1 Utslippsbegrensninger

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

Tabell 6.1-1 Tillatte utslipp til luft fra faste innretninger

Utslipps-komponent	Utslippskilde	Utslippsgrenser		Gjelder fra og til
		Konsentrasjons-grense	Langtidsgrense	
NOx	Energianlegg [4] (turbiner (gass- og dieseldrevne), motorer og kjeler) på Åsgard A, B og C		1560 tonn/år	25.03.2025
	SAC-turbin Åsgard A	350 mg/Nm^3 (1)		25.03.2025
	SAC-turbin Åsgard B	425 mg/Nm^3 (1)		25.03.2025
	DLE-turbin Åsgard A og B	50 mg/Nm^3 (2)		25.03.2025
SOx	Energianlegg på Åsgard A, B og C		15 tonn/år	25.03.2025
Metan (CH_4)	Energianlegg på Åsgard A, B og C		31 tonn/år	25.03.2025
	Kaldventilering og diffuse utslipp fra prosessen		1250 tonn/år	25.03.2025
NMVOC	Energianlegg på Åsgard A, B og C		45 tonn/år	25.03 2025
	Kaldventilering og diffuse utslipp fra prosessen		1450 tonn/år	25.03.2025
	Lasting av råolje	0,45 kg/Sm^3 lastet råolje (3)		1. januar 2021
	Lagring av råolje på Åsgard C (FSO)	0,20 kg/Sm^3 lastet råolje (4)		01.01.2018

1 Middelverdi for hver enkelt turbin over kalenderåret når disse driftes på naturgass, og for tørr og ufortynnet gass ved 273, 15 K, 101,3 KPa og 15 % oksygen i røykgassen
2 Gjelder ved lastgrad over 70 %, og for tørr og ufortynnet gass ved 273, 15 K, 101,3 KPa og 15 % oksygen i røykgassen
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 Utslippet skal beregnes som samlet utslipp dividert på samlet mengde råolje lastet fra lagerskipet over kalenderåret.

Tabell 6.1-2 Anslåtte utslipp til luft fra flyttbare innretninger på Åsgard med tie-in-felt

Aktivitet	**Utslipp (tonn/år)** 1)			**Gjelder fra**
	NOx	**SO_x**	**NMVOC**	
Energianlegg (mobile rigger, LWI- og IMR-fartøy)	700	14	65	25.03.2025

1 Dieselforbruk mobile rigger: 46 m^3/døgn og 328 døgn/år
2 Dieselforbruk LWI- og IMR-fartøy: 12 m^3/døgn og 130 døgn/år – antatt 50/50 fordeling mellom LWI og IMR-fartøy

Tabell 6.1-3 Anslåtte utslipp til luft fra flyttbare innretninger - produksjonsboring på Halten Øst i perioden 2025-2026

Aktivitet	**Utslipp (tonn/år)** 1)			**Gjelder fra og til**
	NOx	**SO_x**	**NMVOC**	
Energianlegg (mobile rigger)	586	14	68	25.03.2025 – 31.12.2026

3 Dieselforbruk mobile rigger: 38 m^3/døgn og 365 døgn/år

7.2 Utslippsbegrensninger for NMVOC ved lagring av olje på FPSO

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

7.3 Brenneoperasjoner over brennerbom på flyttbare innretninger

Ved eventuell brenning av hydrokarboner over brennerbom i forbindelse med brønnoperasjoner (brønnopprenskning, korte brønntester og "bleed-off"-operasjoner), skal Equinor anvende beste tilgjengelige teknikker (BAT) og gjennomføre avbøtende tiltak for å minimere utslippene til luft og på sjø ved blant annet optimal forbrenning av olje og gass.

Equinor skal undersøke om det er sjøfugl i området før brenneoperasjoner over brennerbom starter. Dersom det befinner seg sjøfugl på havoverflaten i området som kan påvirkes av nedfall, skal Equinor sette i gang tiltak for å unngå skade.

Equinor skal redegjøre for gjennomførte brenneoperasjoner over brennerbom i årsrapporten, herunder volumer av gass/kondensat/olje, forbrenningseffektivitet, avbøtende tiltak og de faktiske

utslippene til luft, inklusive sot, og av oljenedfall på sjø. Utslippsfaktorer som benyttes i beregningen, skal oppgis.

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[5].

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, § 70b og § 70c.

11.1.1 Særskilte krav til bestemmelse av NOx-utslipp

Fakkelutslippet skal beregnes etter forskrift om særavgifter kapittel 3-19, om avgift på utslipp av NOx[6].

11.1.2 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.

---

[5] Forskrift om gjenvinning og behandling av avfall av 1. juni 2004, nr. 930.
[6] Forskrift av 21. desember 2001 nr. 1451.

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 i årsrapport for Gamma Harepus informere om endelig utslippspunkt og estimere areal tildekket som følge av borekaksutslipp.

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 Særskilte krav til rapportering etter prøveperiode for sandhåndtering på Åsgard A

Equinor skal rapportere om resultater og konklusjoner fra prøveperiode på Åsgard A med oppbevaring av sand på tank og eventuell ilandsending av sand etter sandvask etter avsluttet gjennomføring av prøveperioden.

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 Midlertidig unntak fra krav om HOCNF

Miljødirektoratet gir midlertidig unntak fra kravet om økotoksikologisk testing og dokumentasjon, jf. aktivitetsforskriften § 62 for Amerel 2000. Unntaket gjelder til og med 30. juni 2026.

14.2 Midlertidig unntak fra krav om maksimalt oljevedheng på sand

Miljødirektoratet gir midlertidig unntak fra krav i aktivitetsforskriften § 68 om at olje på sand fra jetteoperasjoner ikke skal overskride 10 g olje per kg tørr sand. Unntaket gjelder for jetting etter brønnopprenskninger på Åsgard A og B og gjelder til og med 31. desember 2026.

Equinor skal regelmessig vurdere og iverksette nødvendige utslippsreduserende tiltak i tråd med prinsippet om kontinuerlig forbedring og bruk av BAT. Dette omfatter vurdering av ny teknologi, og endring av fremgangsmåte og prosedyrer for jetting og utslipp av sanden. Dersom mengden olje som slippes ut med sand øker vesentlig, skal Equinor gjøre nye miljøvurderinger av utslippet, og varsle Miljødirektoratet. Vi vil da vurdere om det er nødvendig å endre tillatelsen.

15 Krav til undersøkelser og utredninger

Krav til undersøkelser og utredninger, og tidsfrister for gjennomføring, er angitt i tabellen nedenfor.

Tabell 14-1 Undersøkelser og utredninger

Undersøkelser og utredning	**Innhold**	**Tidsfrist**
Kaldventilering	Equinor skal utrede mulighetene for å redusere utslippet av metan og NMVOC fra kaldventilering på Åsgard A og B.	1. april 2026
Kvikksølvinnhold i brønnstrøm og utslipp til luft	Equinor skal kartlegge utslippet til luft av kvikksølv på Åsgard. Dette inkluderer prøver og analyser av brønnstrøm fra eksisterende brønner og fra nye tie-ins, prøver av brenngass, fakkelgass og utslipp fra venter som bl.a. atmosfærisk vent. Resultatet fra kartleggingen, analyseresultater og beregninger av utslippsmengder til luft skal sendes til Miljødirektoratet så snart disse foreligger. Plan for gjennomføring av prøvetaking og analyser av kvikksølv, skal sendes til Miljødirektoratet.	1. juni 2025
Oppdatering av analysegrunnlaget for beredskap	Equinor skal gjøre nye oljedriftsberegninger når ny versjon av OSCAR er klar, og oppdatere miljørisiko- og beredskapsanalysen for Åsgardfeltet basert på dette. Oppdaterte analyser skal sendes Miljødirektoratet.	1. juni 2026

16 Skifte av operatør

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

17 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
3	14. april 2026	Tillatelse til utslipp av gamle brønnvæsker i forbindelse med plugging med tilsvarende egenskaper som kjemikalier i grønn, gul uten underkategori og gul underkategori 1 Oppdatering av kap.1 i virksomhetstillatelsen Økt ramme for utslipp av rød kategori (avleiringshemmer)
2	3. juli 2025	Tillatelse til utslipp av stoff i svart og rød kategori fra ROV
1	5. mai 2025	Økt ramme for utslipp av stoff i rød, gul uten underkategori og grønn kategori i forbindelse med bytte av avleiringsoppløser