

Tillatelse

til boring, produksjon og drift på Åsgard

Equinor Energy AS

Tillatelsen gjelder fra 1. november 2024 og erstatter tillatelsen datert 8. mai 2024.

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 felldata

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
Utvinningsstillatelse:	062, 074, 074CS, 074B, 091, 092, 094, 094B, 134, 237, 263, 263B, 263C, 134 B/C, 312, 312B, 473
Blokknummer:	6406/3, 6407/2, 6407/3, 6407/5, 6407/6, 6507/11, 6407/2, 6505/11, 6506/9, 6506/12

Miljødirektoratets referanser

Saksnummer: 2019/452	Anleggsnummer: 0000.0025.01	Tillatelsesnummer: 2018.1115.T
Tillatelse gitt: 21. des 2018	Sist endret: 1. november 2024	Endring nr.: 14*
Ann Mari Vik Green seksjonsleder		Kaja Johnsen sjefingeniør

* se endringslogg bak i tillatelsen

1 Aktiviteter som omfattes av tillatelsen

Tillatelsen gjelder forurensing eller fare for forurensing fra følgende aktiviteter på Åsgard og satellittfeltene Mikkell, Morvin, Trestakk og tie-in feltet Halten Øst:

- Boring av opp til 5 nye brønner per år, inkludert boring av sidesteg i eksisterende brønner
- 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.
- Produksjon fra feltenes reservoarer
- Normal drift og vedlikehold av installasjoner, rørledninger og brønner
- Plugging av produksjons-, injeksjons og letebrønner på feltene
- Inntil 13 brønnintervensjoner per år med LWI-fartøy, inkludert kveilerørsoperasjoner
- Wireline operasjoner
- Komplettering og workover
- Kjemikaliepumping av for eksempel avleiringskjemikalier i brønner med IMR-fartøy
- Lasting og lagring av råolje
- Energiproduksjon og fakling
- Brenning av hydrokarboner over brennerbom på flyterigg
- Klargjøring av rørledninger for operasjon

2 Oversikt over vilkår og krav i tillatelsen

Kapittel	Kategori
3	Overordnede vilkår
4	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

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 Mikkell, 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

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.

3.2.1 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)
Plantogear 100 HVI	F Hjelpkemikalier	24-Smøremidler	18
KI-302C	F Hjelpkemikalier	2- Korrosjonshemmer	3

1) Angitte handelsprodukter kan erstattes av andre med tilsvarende eller bedre miljøegenskaper, jf. pkt. 4.5.

4.2 Stoff i rød kategori

Tabell 4.2 Tillatt utslipp av stoff i rød kategori per år¹⁾

Bruksområde	Funksjonsgruppe	Maksimalt utslipp (kg)
A Bore- og brønnekjemikalier	18 Viskositetsendrende kjemikalier ²⁾	1400
F Hjelpkemikalier	01-Biosid	4 040
	03-Avleiringshemmer	1060
	06-Flokkulant	0,1
	09-Frostvæske	155
	10-Hydraulikkvæske ³⁾	317
	32-Vannbehandling	4,5
	40-Hypokloritt	19 900
K-Reservoarstyring	37-Andre kjemikalier	10

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

2) Utslipp knyttet til brønnoperasjoner på brønnene Mor-A1 og Mor-B3 på Morvin

3) Hydraulikkvæsker som tillates brukt i lukkede systemer kommer i tillegg og brukes i det omfanget som er nødvendig for å gjennomføre tillatte aktiviteter.

Tabell 4.3 Tillatt utslipp av stoff i rød kategori ved produksjonsboring på Halten Øst i perioden 2024-2026¹⁾

Bruksområde	Funksjonsgruppe	Maksimalt utslipp (kg)
F Hjelpkemikalier	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 underkategori 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 år¹⁾

Underkategori	Maksimalt utslipp (tonn)
Underkategori 2 (NEMS 102)	34,5

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

Underkategori	Anslått utslipp (tonn)
Uten underkategori (NEMS 100 og 104)	578
Underkategori 1 (NEMS 101)	151

Tabell 4.5 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 og 4.5 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 44 276 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 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.

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, som Equinor selv legger opp til.

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

5.4 Ankerlegging

Overordnede krav til ankerlegging er gitt i rammeforskriften § 47a.

Operatøren skal gjennomføre risikoreduserende tiltak i forbindelse med ankerlegging og- opptak i henhold til egne planer, inkludert ROV-assistert prelegging av ankere og bunnkjettinger, på Gamma Harepus. Dersom ROV-undersøkelser under prelegging av ankere og kjettinger avdekker høye tettheter av sårbar bunnfauna, tilsier rammeforskriften § 47a at operasjonene må gjennomføres slik at skade minimeres.

Resultatene fra eventuelle etterkantundersøkelser skal leveres til Miljødirektoratet via visuell.miljodirektoratet.no og redegjøres for i årsrapporten (se punkt 11.4).

5.5 Utslipp av baseolje

Miljødirektoratet gir tillatelse til utslipp av opptil 5 l baseolje i forbindelse med bytting av cap på brønn I-1H. Vi legger til grunn at Equinor vil forsøke å unngå utslippet, men kan ikke utelukke at

noe av væsken vil kunne gå til utslipp. Equinor skal rapportere faktiske utslipp så langt det lar seg gjøre.

6 Utslipp til luft

6.1 Utslippsbegrensninger

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

Tabell 6.1-1 Tillatte utslipp til luft fra faste innretninger

Utslippskomponent	Utslippskilde	Utslippsgrenser	Gjelder fra
NO _x	Energianlegg (gass- og dieseldrevne turbiner, motorer og kjeler) på Åsgard A, B og C	1670 tonn/år	21.12.2018
	Energianlegg på flyttbare innretninger på Åsgardfeltet	700 tonn/år ¹⁾	21.12.2018
	SAC-turbin Åsgard A	350 mg/Nm ^{3 2)}	22.02.2022
	SAC-turbin Åsgard B	425 mg/Nm ^{3 2)}	22.11.2022
	DLE-turbiner	50 mg/Nm ^{3 2,3)}	22.02.2022
SO ₂	Energianlegg på Åsgard A, B og C (turbiner og motorer)	16 tonn/år	21.12.2018
	Energianlegg på flyttbare innretninger	13 tonn/år ¹⁾	21.12.2018
Metan (CH ₄)	Uforbrent energianlegg på Åsgard A, B og C	394 tonn/år	21.12.2018
NMVOC	Uforbrent fra energianlegg på Åsgard A, B og C	148 tonn/år	21.12.2018
NMVOC	Energianlegg på flyttbare innretninger	65 tonn/år ¹⁾	21.12.2018
NMVOC	Lasting av råolje	0,45 kg/Sm ³ lastet råolje (angitt som middelvei over året) ⁴⁾	01.01.2021
	Lagring av råolje på Åsgard C (FSO)	0,20 kg/Sm ³ lastet råolje ⁵⁾	01.01.2018

¹⁾ Anslått utslipp basert på år med høyest aktivitet til og med 2023.

²⁾ Middelvei over kalenderåret for hver enkelt turbin ved bruk av gass og 15 % oksygen i røykgassen

³⁾ Gjelder ved lastgrad over 70 %

- 4 Kravet anses oppfylt dersom operatøren kan dokumentere at gjennomsnittlig utslipp av NMVOC fra lastning på alle felt på norsk sokkel midlet over kalenderåret ikke overstiger grenseverdien.
- 5 Utslipet skal beregnes som følger: samlet utslipp dividert på samlet mengde råolje lastet fra lagerskipet over kalenderåret.

Tabell 7.1-2 Anslåtte utslipp til luft fra flyttbare innretninger

Utslippskomponent	Utslippskilde	Utslippsgrense (tonn/år) ¹⁾	Gjelder fra
Metan	Kaldventilering og diffuse utslipp fra prosessen	1380 tonn/år	01.01.2023
NMVOC	Kaldventilering og diffuse utslipp fra prosessen	1450 tonn/år	01.01.2023

Tabell 7.1-3 Anslåtte utslipp til luft fra flyttbare innretninger - produksjonsboring på Halten Øst i perioden 2024-2026 (basert på en varighet på 365 dager)

Aktivitet	Utslipp (tonn)			
	CO ₂	NO _x	nmVOC	SO _x
Kraftgenerering	43 040	586	68	14

6.2 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.

6.3 Brenning over brennerbom på flyttbare innretninger

Ved eventuell brenning over brennerbom i forbindelse med brønnoperasjoner (avbløding/ opprensninger), skal operatøren 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 eventuell brenning over brennerbom starter. Dersom det befinner seg sjøfugl på havoverflaten i området som kan påvirkes av nedfall, skal operatøren sette i gang tiltak for å unngå skade.

Equinor skal redegjøre for eventuell gjennomført brenning over brennerbom i årsrapporten, herunder forbrenningseffektivitet, avbøtende tiltak og de faktiske utslippene til luft, bl.a. sot og av oljenedfall på sjø. Utslippsfaktorer som benyttes i beregningen, skal oppgis.

7 Energi

7.1 Energiledelse

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

7.2 Overskuddsenergi

Overskuddsenergi fra eksisterende og nye anlegg skal i størst mulig grad utnyttes på feltet. Operatøren skal også legge til rette for å utnytte overskuddsenergi fra andre innretninger eller felt der dette er teknisk og økonomisk mulig.

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

Equinor 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 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.

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). Equinor

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

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.

11.1 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.

11.2 Særskilte 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.

11.3 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.

11.4 Særskilte krav til rapportering etter ankerlegging Gamma Harepus

I årsrapporten til letebrønnen skal det redegjøres for ankeroperasjonene og om det ble avdekket høyere tettheter av sårbar bunnfauna langs ankertraséene til Gamma Harepus. Videre skal operatøren redegjøre for om det var mulig å legge inn tilstrekkelig avstand til ankere og kjettinger, og hvilke risikoreduserende tiltak som ble gjennomført for å hindre skade på miljøverdier.

12 Overvåking av resipienten

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

13 Unntak fra krav i HMS-forskriftene

Unntak fra HMS-forskriftene for petroleumsvirksomhet er gitt med hjemmel i rammeforskriften § 70.

13.1 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.

13.2 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 er gitt i forbindelse med jetting etter brønnopprensninger på Åsgard A og B og gjelder til og med 31. desember 2026.

Equinor skal regelmessig vurdere og iverksette nødvendige utslippsreducerende 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.

13.3 Unntak fra krav om maksimalt oljeinnhold i jettevann

Miljødirektoratet gir midlertidig unntak fra kravet om maksimalt oljeinnhold i jettevann på Åsgard A og B jf. aktivitetsforskriften § 60a. Unntaket gjelder til og med 31. desember 2026. Equinor skal regelmessig vurdere og iverksette nødvendige utslippsreducerende tiltak i tråd med prinsippet om kontinuerlig forbedring og bruk av BAT.

14 Skifte av operatør

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

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.

Endringslogg

Endringsnummer	Endringsdato	Hva endringen(e) gjelder
14.	1. november 2024	Endring fra DP til ankerlegging på Halten Øst (brønnene Gamma Harepus og Flyndretind). Vilkår 5.4 og 11.4.
13.	8. mai 2024	Produksjonsboring på Halten Øst (6 brønner i perioden 2024-2025) er lagt til i tillatelsen. Måleenhet i tabell 4.3 er korrigert.
12.	5. april 2024	Økt utslippsramme for gul underkategori 2 Oppdatering av tillatelsen med hensyn på endring av aktivitetsforskriften § 66. Bruk er tatt ut av kjemikalietabellene, og avsnitt 4.5 er fjernet
11.	19. desember 2023	Forlengelse av unntak for jettevann og jettesand (brønnopprensninger) Unntak for HOCNF for Glythermin er fjernet
10.	18. august 2023	Omklassifisering av KI302C til svart kategori
9.	12. mai 2023	Sporstoff, kortvarig utslipp av rødt stoff, økning i stoff i gul underkategori 2. Utslipp av baseolje: Ny tillatelse til tidsbegrenset utslipp Nytt unntak fra HOCNF for Amerel 2000 og forlenget unntak for Glythermin P 44-00.
8.	22. november 2022	Krav til stoff i rød kategori: Økt bruk og utslipp I funksjonsgruppe 9 Utslippsbegrensninger: Økt konsentrasjonsgrense for NOx på SAC-turbin på Åsgard B Nye utslippsgrenser for diffuse utslipp av metan og NMVOC
7.	25. mai 2022	Aktivitetsbeskrivelse: Endringer foreslåtte av operator + økt antall brønnintervensjoner Krav til stoff i svart kategori: Fjernet diesel og Loadway EP 150; økt oljesporstoff

Endringsnummer	Endringsdato	Hva endringen(e) gjelder
		<p>Krav til stoff i rød kategori: Tillatelse til avleiringshemmer til drikkevannsanlegg; økt vannsporstoff; smøreolje (Loadway EP 150) er fjernet</p> <p>Unntak fra krav om HOCNF for Loadway EP 150 er fjernet</p>
6.	22.februar 202	<p>Nye utslippsgrenser for NOx fra turbiner</p> <p>Krav til utslippskontroll og bestemmelse av NOx-utslipp tatt ut</p> <p>Nytt krav til rapportering av CO-utslipp fra turbiner</p>
5.	27. september 2021	<p>Økning forbruk og utslipp av barrierevæsken Glythermin P44-00</p> <p>Nytt unntak fra krav i aktivitetsforskriftens § 60a om maksimalt oljeinnhold i jettevann</p>
4.	18. juni 2021	<p>Unntak fra krav om HOCNF for Glythermin P 44-00 er gitt med frist 30. juni 2023</p> <p>Bruk- og utslippsgrenser samt unntak fra krav om HOCNF for Uniway LI62 er fjernet</p> <p>Generelle krav i forrige tillatelse under tidligere pkt. 10.1 Utslippskontroll, 10.2 Måle- og beregningsprogram og 10.3 Kvalitetssikring av målinger og beregninger er nå innlemmet i aktivitetsforskriften §70 og er derfor fjernet fra gjeldende tillatelse for Åsgard.</p>
3.	17. november 2020	<p>Økt forbruk av stoff i svart kategori i avgiftsfri diesel</p> <p>Krav til stoff i rød kategori: Omklassifisert hydraulikkvæske er inkludert. Økning stoff i rød kategori i barrierevæsken Glythermin P44-00. Egen produsert hypokloritt og andre kjemikalier brukt ved drift og rengjøring av produksjonsanlegg for drikkevann er lagt til</p> <p>Krav til kjemikalier: funksjonsgrupper er lagt til i kjemikalietabeller. Utslipp av stoff i gul kategori er delt opp i underkategorier OBM fordelt i tabeller i kap 4.</p> <p>Endring av utslippsgrensen for NMVOC for 2020</p> <p>Krav om ny vurdering av behov for oppdatering av miljørisiko- og beredskaps- analyser for Åsgard innen 30. juni 2019 fjernet.</p> <p>Unntak fra krav om HOCNF for Plantogear 100 HVI er fjernet</p>

Endrings- nummer	Endringsdato	Hva endringen(e) gjelder
2.	7. oktober 2019	Økning i mengde forbruk og utslipp av mengde rødt stoff
1.	20.mars 2019	Forenklinger i krav til beredskap Forlengelse av frist for unntak fra krav i aktivitetsforskriften § 62
Tillatelsen totalrevidert 21. desember 2018		