

Tillatelse

til boring, produksjon og drift på Heidrun

Equinor Energy AS

Tillatelsen gjelder fra 8. april 2026 og erstatter tillatelsen datert 13. februar 2026.

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 Heidrun
Org.nr. til operatør:	979188676
Postadresse:	Postboks 8500 Forus, 4035 Stavanger
Eies av:	Equinor Energy AS
Org.nr. til eier:	990888213
Utvinningsstillatelse:	095, 124
Blokknummer:	6507/7, 6507/8

Miljødirektoratets referanser

Saksnummer: 2022/372	Anleggsnummer: 0000.0038.02	Tillatelsesnummer: 2019.0759.T
-------------------------	--------------------------------	-----------------------------------

Tillatelse gitt: 30. august 2019	Sist endret: 8. april 2026	Endring nr.: 16
Ann Mari Vik Green Seksjonsleder	Therese Børseth senioringeniør	

1 Aktiviteter som omfattes av tillatelsen

Tillatelsen gjelder forurensing eller fare for forurensing fra følgende aktiviteter på Heidrun TLP inkludert Heidrun B og mobile enheter, Dvalin, Dvalin Nord og Alpha Horst:

- boring og komplettering av inntil 8 nye brønner inklusive sidesteg og letesegmenter per år (se punkt 16.2)
- brønnoperasjoner, inkludert vedlikehold, brønnintervensjoner, kveilerørsoperasjoner og pumpejobber
- brønntesting
- permanent plugging av inntil 6 brønner per år
- midlertidig plugging av inntil 6 brønner per år
- permanent plugging av 8 injeksjonsbrønner (B- og C-rammene) i 2026
- produksjon (og prosessering av brønnstrøm) fra Heidrun, Dvalin, Dvalin Nord og Alpha Horst reservoarer
- injeksjon av nærmere spesifiserte brønnstrømmer
- lasting og lagring av råolje
- energiproduksjon (fem turbiner med samlet nominell termisk tilført effekt på 342 MW, 18 dieselmotorer med til sammen 79 MW ytelse og to kjeler med til sammen 26 MW ytelse)
- fakling (HP-fakkel, HP-fakkel Nordflanken og LP-fakkel – alle er lukket)
- normal drift og vedlikehold av installasjoner, rørledninger og brønner

2 Oversikt over vilkår og krav i tillatelsen

Kap.	Kategori	Kap.	Kategori
3	Overordnede vilkår	11	Beredskap mot akutt forurensning
4	Utslipp av kjemikalier	12	Måling og beregning av utslipp
5	Andre utslipp til sjø	13	Rapportering til Miljødirektoratet
6	Håndtering av gamle brønnvæsker ved plugging av brønner	14	Overvåking av resipienten
7	Injeksjon	15	Unntak fra HMS-forskriftene
8	Utslipp til luft	16	Undersøkelser og utredninger
9	Energi	17	Skifte av operatør
10	Avfall	18	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 tillatelsens pkt. 4, 5, 6, 8, 15 og 16. 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)
Renolin Unisyn CLP 32 NFR	F Hjelpekjemikalier	24. Smøremidler	370
Erifon 818 TLP	F Hjelpekjemikalier	10. Hydraulikkvæske	1
Shell Tellus S3 M22 og Shell Tellus S2 VX22 ²⁾	F Hjelpekjemikalier	37. Andre kjemikalier	1

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 år¹⁾

Bruksområde	Funksjonsgruppe	Maksimalt utslipp (kg)
A Bore- og brønnekjemikalier	37. Andre (gruspakking)	100
B Produksjonskjemikalier	4. Skumdemper	0,1
	6. Flokkulant	19
	15. Emulsjonsbryter	122
C Injeksjonsvannkjemikalie	1. Biosid	165 ²⁾
F Hjelpekjemikalier	10. Hydraulikkvæske (inkl. BOP væske)	168
	3. Avleiringshemmer	281
	1. Biosid	12 000
	24. Smøremidler	37
	40. Hypokloritt	31 000
	37. Andre	97
	37. Andre	103 ³⁾
K Kjemikalier for reservoarstyring	14. Fargestoff (vannsporstoff)	70

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

²⁾ Gjelder til og med 31.12.2028

³⁾ Gjelder regulære utslipp fra ROV

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 4.3-1 Tillatt utslipp av stoff i gul underkategori 2 per år¹⁾

Underkategori	Maksimalt utslipp (kg)
Underkategori 2 (NEMS 102)	17 720

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

Tabell 4.3-2 Anslåtte utslipp av stoff i gul underkategori 1 og gul kategori per år

Underkategori	Anslått utslipp (tonn)
Uten underkategori (NEMS 100 og 104)	286
Underkategori 1 (NEMS 101)	103

Hvis mengden øker betydelig ut over mengdene som er angitt i Tabell 4.3-2, 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 7 757 tonn per år.

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

For Heidrun gjelder feltspesifikke krav for utslipp av produsert vann i de periodene hvor det produserte vannet ikke kan injiseres, jf. aktivitetsforskriften § 60 syvende ledd, i stedet for

grenseverdien som nevnt i § 60 andre ledd. De feltspesifikke kravene gjelder til og med 31. desember 2027. Øvrige krav til utslipp av produsert vann følger av aktivitetsforskriften § 60, herunder kravet om at oljeinnhold i produsert vann som slippes til sjø skal være så lavt som mulig.

Mengde olje som slippes ut med produsert vann skal ikke overstige 4 tonn per år.

Praksis for drift og vedlikehold av renseanlegget for produsert vann som slippes til sjø skal revideres årlig.

5.2 Utslipp av annet oljeholdig vann

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

Drenasjevann må ikke slippes til sjø dersom det inneholder prioriterte miljøgifter (unntatt naturlig forekommende miljøgifter som stammer fra råoljen) og kjemikalier det ikke er gitt tillatelse til utslipp av etter aktivitetsforskriften § 66. Oljeholdig og kjemikalieholdig vann som ikke er tillatt sluppet ut må fraktes til land til godkjent avfallsmottak.

5.2.1 Utslipp av vann fra jetteoperasjoner

Miljødirektoratet tillater utslipp av vann fra jetteoperasjoner på Heidrun, 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 med vann fra jetteoperasjoner skal ikke overstige utslippsgrensene gitt i tabell 5.2.1.

Tabell 5.2.1 Mengde olje tillatt sluppet ut med jettevann (utslippsgrenser gyldige til 31. desember 2026).

Mengde olje fra jettevann fra produsertvannsystem (tonn/år)	Mengde olje fra jettevann fra drenasjevannsystem (tonn/år)	Sum mengde olje (tonn/år)
5	0,10	5,10

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.

Heidrun har unntak fra kravet om maksimalt oljevedheng på sand, jf. aktivitetsforskriften § 68, se punkt 15 i denne tillatelsen. Unntaket gjelder til og med 31. desember 2026.

6 Håndtering av gamle brønnvæsker ved plugging av brønner

Tillatelsen omfatter utslipp av brønnvæsker som sirkuleres ut ved plugging av brønner (gamle brønnvæsker), med tilsvarende egenskaper som kjemikalier i grønn kategori, gul kategori uten

underkategori og gul underkategori 1. Vi tillater at inntil 2 kg av væsken per brønn har tilsvarende egenskaper som kjemikalier i rød kategori.

Tillatelsen er basert på en forutsetning om at Equinor benytter konvensjonelle metoder for plugging av brønner.

7 Injeksjon

Kravene til injeksjon av produsert vann og annet flytende eller fast materiale til undersjøisk geologisk formasjon er gitt i aktivitetsforskriften § 71.

Tillatelse til injeksjon omfatter:

- oljeholdig og kjemikalieholdig vann fra prosessen for trykkstøtte/deponering (drenasjevann/produsert vann)
- sulfatredusert sjøvann (SRP)
- brønnstrøm ved testing av brønner
- gamle brønnvæsker, med tilsvarende egenskaper som kjemikalier i grønn kategori, gul kategori uten underkategori og gul underkategori 1, inkludert inntil 2 kg væske per brønn med tilsvarende egenskaper som kjemikalier i rød kategori

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. Operatøren skal redusere volumene som injiseres mest mulig gjennom blant annet å optimalisere prosessene og redusere kjemikalieforbruket.

8 Utslipp til luft

8.1 Utslippsbegrensninger

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

Tabell 8.1-1 Tillatte utslipp til luft fra faste innretninger

Utslippskomponent	Utslippskilde	Utslippsgrenser		Gjelder fra
		Konsentrasjonsgrense	Langtidsgrense	
NO _x	Energianlegg (turbiner og motorer) på Heidrun TLP ¹⁾ og Heidrun B ²⁾		2 400 tonn/år	30.08.2019
	SAC kompressorturbin	500 mg/Nm ^{3 3)}		18.02.2022
	SAC generatorturbiner	350 mg/Nm ^{3 3)}		18.02.2022
	Lav NO _x -turbiner	30 mg/Nm ^{3 3,4)}		01.01.2020
Metan (CH ₄)	Kaldventilering og diffuse utslipp fra prosessen		115 tonn/år	30.08.2019
NMVOC	Kaldventilering og diffuse utslipp fra prosessen		201 tonn/år	30.08.2019
NMVOC	Lasting av råolje		0,45 kg/Sm ³ lastet råolje ⁵⁾	01.01.2021
NMVOC	Lagring av råolje på Heidrun B (FSU)		0,55 kg/Sm ³ lastet råolje ⁶⁾	01.07.2025-31.12.2027
NMVOC	Lagring av råolje på Heidrun B (FSU)		0,2 kg/Sm ³ lastet råolje ⁶⁾	01.01.2028

- 1) Energianlegget på Heidrun TLP omfatter:
 - a. tre dual fuel kraftturbiner og en single fuel kompressorturbin (alle SAC-maskiner av typen RB211).
 - b. en single fuel lav-NO_x kompressorturbin av typen Solar Mars 100 DLE som dekker Dvalinfeltet.
 - c. åtte dieseldrevne motorer (to nødkraft, fire brannvannspumper og to sementpumper).
- 2) Energianlegget på Heidrun B omfatter:
 - a. fire dieseldrevne hovedkraftmotorer
 - b. seks dieseldrevne motorer (hjelpkraft, nødkraft, inertgass og tre brannvannspumper)
 - c. to dieseldrevne kjeler
- 3) Middelverdi over kalenderåret for hver enkelt turbin ved bruk av gass, 15 % oksygen.
- 4) Gjelder ved lastgrad over 70 %.
- 5) 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.
- 6) Utslippet skal beregnes som samlet utslipp dividert på samlet mengde råolje lastet fra lagerskipet over kalenderåret.

Tabell 8.1-2 Anslåtte utslipp til luft fra flyttbare innretninger

Utslippskilde	Utslipp (tonn/år) ¹⁾			Gjelder fra
	NOx	SOx	NMVOc	
Energianlegg ¹⁾	698	13	65	Fra og med 30. august 2019

¹⁾ Dieselforbruk i motorer: 70 m³/døgn

9 Energi

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

10 Avfall

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

11 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.

11.1 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.

11.2 Bekjempelse i fjord- og kystfarvann

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

11.3 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.

12 Måling og beregning av utslipp

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

12.1 Særskilte krav til bestemmelse av NO_x-utslipp

Fakkelutslippet skal beregnes etter forskrift om særavgifter kapittel 3-19, om avgift på utslipp av NO_x².

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

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

13 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.

13.1 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.

14 Overvåking av resipienten

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

15 Unntak fra krav i HMS-forskriftene

Aktivitetsforskriften § 62

Det gis unntak fra kravet om gyldig HOCNF for gamle brønnvæsker som håndteres i forbindelse med pluggeoperasjoner. Equinor skal imidlertid gjennomføre miljøvurderinger av brønnvæskene basert på komponentinnhold og/eller gammel HOCNF-informasjon, og bestemme miljøkategori på stoffnivå.

² Forskrift av 21. desember 2001 nr. 1451.

Aktivitetsforskriften § 68

I forbindelse med jetteoperasjoner på Heidrun gir Miljødirektoratet et midlertidig unntak fra kravet i aktivitetsforskriften § 68 om at det ikke skal være utslipp til sjø av sand dersom innholdet av olje på sanden er mer enn ti gram per kilo tørr masse. Unntaket er gyldig til og med 31. desember 2026.

16 Undersøkelser og utredninger

16.1 Utslipp av olje ved jetteoperasjoner

Equinor skal gjennomføre prøvetaking for å verifisere mengde sand, vann og olje som slippes til sjø fra jetteoperasjoner på Heidrun.

Prøvetaking og analyser skal gjennomføres slik at de gir et representativt resultat hvor usikkerheten blir så lav som mulig. Resultatene fra prøvetakingen skal oversendes Miljødirektoratet innen 1. august 2026.

Som et minimum skal resultatene gi informasjon om oljekonsentrasjon på sand og mengde sand som ble sluppet til sjø i forbindelse med jetting, oljekonsentrasjon i vann og mengde vann som ble sluppet til sjø i forbindelse med jetting, samt en vurdering av hvor mye olje som vil gå til sjø per år i forbindelse med jetteoperasjoner på Heidrun.

16.2 Krav til informasjon ved boring av letesegmenter

Operatøren skal i god tid før boring av letesegmenter/letebrønner sende Miljødirektoratet informasjon om oljetype, utblåsningsrate, miljørisiko og beredskapsbehov. I tillegg må operatøren synliggjøre om letesegmentet vil påvirke sårbar bunnfauna utover det som allerede er vurdert i forbindelse med gjeldende tillatelse. Vi vil da vurdere om den aktuelle brønnen krever et nytt vedtak eller om den er innenfor gjeldende virksomhetstillatelse.

17 Skifte av operatør

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

18 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
01	03.07.2020	Tabell 7.1-1: Midlertidig endring av grensen for utslipp av NMVOC for lagring av råolje på Heidrun B (FSU) til 0,53 kg/Sm ³ lastet råolje. Endringen gjelder fram tom 31. desember 2021.
02	26.10.2020	Tabell 7.1-1: Endring av utslippsgrense for NMVOC fra lasting av råolje for 2020
03	04.10.2021	Boring og produksjon fra reserver i Alpha Horst (PL095 og PL 124) inkluderes i tillatelse til boring, drift og produksjon på Heidrun. Fjernet vilkår til måling og beregning av utslipp som nå er dekket av HMS-forskriftene.
04	23.12.2021	Endret mengder bruk og utslipp av kjemikalier. Krav om innsending av dokumentasjon knyttet til bruk og utslipp av Troskil i god tid før 31. desember 2022. Utsatt grense for redusert utslippsgrense for NMVOC for lagring av råolje på Heidrun frem til 30. juni 2023. Særskilte krav til bestemmelse av NOx utslipp er tatt ut av tillatelsen, erstattes av nytt krav i aktivitetsforskriften § 70b.
05	22.03.2022	Tabell 7.1-1: Nye utslippsgrenser for NOx fra turbiner Pkt. 12.1: Nytt krav til rapportering av CO-utslipp fra turbiner Tabell 4.2: Korrigert mengde skumdemper Pkt. 14: Unntak for oljeinnhold i produsert vann
06	15.12.2022	Tabell 4.1: Redusert bruk av stoff i svart kategori. Tabell 4.2: Økt bruk og utslipp av stoff i rød kategori. Tabell 4.3: Redusert bruk og utslipp av stoff i gul underkat. 2. Tabell 4.4: Økt utslipp av stoff i gul kategori og gul underkategori 1. Pkt 14: Forlenget unntak for §§ 60a og 68, kap. 5.2 og 5.3, til 31. desember 2024.
07	27.06.2023	Tabell 7.1-1: Midlertidig endring av utslippsgrense for NMVOC fra lagring av råolje til 30. juni 2025.
08	10.11.2023	Tabell 4.1: Økt bruk og utslipp av stoff i svart kategori Tabell 4.2: Økt bruk og utslipp av stoff i rød kategori
09	24.04.2024	Pkt. 1: Opphevelse av maksimalt antall brønnoperasjoner som tillates gjennomført per år
10	07.06.2024	Tabell 4.1: Økt utslipp av stoff i svart kategori. Tabell 4.2: Økt utslipp av stoff i rød kategori. Tabell 4.3: Økt utslipp av stoff i gul underkategori 2. Pkt. 4: Fjernet rammer for bruk av kjemikalier. Pkt. 14: Unntak fra krav om HOCNF for silikonolje i undersjøiske jumpere.
11	21.08.2024	Tabell 4.1 og 4.2: Økt utslippsgrense for Renolin Unisyn CLP 32 NFR, gjeldende t.o.m. 31. desember 2025. Pkt. 12: Krav til utredning av muligheten for utslippsreduksjon av Renolin Unisyn CLP 32 NFR på Heidrun TLP.
12	18.11.2024	Pkt. 5.1 og 5.2: Feltspesifikke krav til utslipp av produsert vann (t.o.m. 31. desember 2027) og vann fra jetteoperasjoner (t.o.m. 31. desember 2025). Pkt. 14: Fjernet unntak fra aktivitetsforskriften §§ 60 og 60a. Forlenget unntak fra aktivitetsforskriften § 68 t.o.m. 31. desember 2025. Tabell 4.2: Lagt til rammer for utslipp av rødt stoff ved bruk av skumdemper (bruksområde B) som ble fjernet fra tabellen pga. avrunding.

13	15.05.2025	<p>Tabell 7.1-1: Midlertidig endring av grensen for utslipp av NMVOC ved lagring av råolje på Heidrun B (FSU) til 0,55 kg/Sm³ lastet råolje. Endringen gjelder i perioden 1. juli 2025 til 31. desember 2027.</p> <p>Tabell 4.1 og 4.2: Lagt til stoff i svart og rød kategori fra ROV.</p> <p>Tabell 4.2: Fjernet utgått midlertidig økt ramme for biocid i bruksområde F.</p>
14	16.12.2025	<p>Pkt. 1: Økt antall tillatte pluggeoperasjoner årlig.</p> <p>Pkt. 5.2.1: Forlengelse av feltspesifikke krav til utslipp av jettevann, tom. 31. desember 2026.</p> <p>Pkt. 6: Inkludert utslipp av gamle brønnvæsker ved plugging av brønner.</p> <p>Pkt. 7: Inkludert injeksjon av gamle brønnvæsker.</p> <p>Pkt. 13: Fjernet utgått krav til utredning av Renolin Unisyn CLP 32 NFR.</p> <p>Pkt. 15: Forlenget unntak fra krav i aktivitetsforskriften § 68, tom. 31. desember 2026.</p> <p>Pkt. 15: Fjernet unntak fra krav til HOCNF for silikonoljen Xiameter PMX-200 Silicone Fluid 350 cSt.</p> <p>Pkt. 16.1: Lagt til krav om verifisering av mengde sand, vann og olje som slippes til sjø fra jetteoperasjoner.</p>
15	13.02.26	<p>Pkt. 1: Inkludert tillatelse til boring av letesegmenter.</p> <p>Tabell 4.1: Fjernet KI-302C pga. reklassifisering fra svart til gul kategori.</p> <p>Tabell 4.1 og 4.2: Fjernet utgått midlertidig økt utslippsgrense for Renolin Unisyn CLP 32 NFR.</p> <p>Pkt. 12.1: Lagt inn særskilte krav til bestemmelse av NOx-utslipp iht. ny mal.</p> <p>Pkt. 13: Fjernet utgått krav til rapportering av CO-utslipp fra turbiner.</p> <p>Pkt. 16.2: Lagt til krav om at operatøren sender informasjon i forkant av boring av letesegmenter.</p>
16	08.04.26	<p>Pkt. 1: Inkludert mottak og prosessering av brønnstrømmer fra Dvalin Nord.</p>