

# Tillatelse

## til avslutningsaktiviteter på Gaupe

### A/S Norske Shell

Tillatelsen gjelder fra 29. november 2023.

#### Hjemmelsgrunnlag

- Tillatelsen er gitt med hjemmel i forurensningsloven §11 jf. §16
- Krav til beredskap er gitt med hjemmel i forurensningsloven §40.

#### Operatør og felldata

Operatør:	A/S Norske Shell Gaupe
Org.nr. til operatør:	912729990
Postadresse:	Løkkeveien 103, 4007 Stavanger
Eies av:	A/S Norske Shell
Org.nr. til eier:	914807077
Utvinningsstillatelse:	PL 292 og PL 292B
Blokknummer:	15/12 og 6/3

#### Miljødirektoratets referanser

Saksnummer: 2022/1869	Anleggsnummer: 0000.0100.01	Tillatelsesnummer: 2023.0106.T
--------------------------	--------------------------------	-----------------------------------

Tillatelse gitt: 1.mars 2023	Sist endret: 29. november 2023	Endring nr.: 2
Ann Mari Vik Green Seksjonsleder	Reidunn Stokke sjefingeniør	

## 1 Aktiviteter som omfattes av tillatelsen

Tillatelsen gjelder forurensing eller fare for forurensing fra følgende avslutningsaktiviteter på Gaupe

- Fase 1: Kutting og spyling av rør
- Fase 2:
  - Brønnintervensjon og integritetstesting
  - Permanent plugging og forlating av 2 produksjonsbrønner
- 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	Håndtering av gamle brønnvæsker
7	Utslipp til luft
8	Energi
9	Avfall
10	Beredskap mot akutt forurensning
11	Avslutningsrapport
12	Måling og beregning av utslipp
13	Rapportering til Miljødirektoratet
14	Overvåking av resipienten
15	Undersøkelser og utredninger
16	Skifte av operatør
17	Utskifting av utstyr

## 3 Overordnede vilkår

### 3.1 Tillatelsens gyldighet

Hvis A/S Norske Shell ikke har tatt i bruk hele eller vesentlige deler av tillatelsen innen fire år etter at tillatelsen ble gitt skal Shell sende informasjon til Miljødirektoratet om planlagt aktivitet. Vi vil da vurdere om tillatelsen fortsatt skal gjelde, eller om den skal endres eller trekkes tilbake.

Hvis Shell 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 og 6. 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 rød, gul og grønn kategori som tillates sluppet ut er angitt i punkt 4-1 – 4.3 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 bruk og utslipp av stoff i svart kategori per år

Handelsnavn <sup>1)</sup>	Bruksområde	Funksjonsgruppe	Maksimalt forbruk av stoff i svart kategori (kg)	Maksimalt utslipp av stoff i svart kategori (kg)
SBM CL-NO XL	Bore- og brønnkjemikalier	37	1,44	0,48
Jet-Lube API-Modified <sup>2)</sup>	Hjelpekjemikalier	23	4	0,4

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

2) Gjelder bruk av gjengefett i pluggeoperasjoner i 2024

#### 4.2 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)
Hjelpekjemikalier	10 - hydraulikkvæske	0	16
Produksjonskjemikalier	3 - avleiringshemmer	0	214
Produksjonskjemikalier	13 - voksinhibitor	0	28
Hjelpekjemikalier	10 - hydraulikkvæske	0,17	0,25
Hjelpekjemikalier <sup>1)</sup>	23 - gjengefett	6,1	0,7

1) Gjelder bruk av gjengefett i pluggeoperasjoner i 2024

#### 4.3 Stoff i gul kategori

Vi har satt spesifikke begrensninger for bruk og utslipp av stoff i gul underkategori 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)	Maksimalt utslipp (kg)
Fase 1 og 2, 2023	16	0
Plugging i fase 2, 2024	1067	531

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

Underkategori	Anslått utslipp (tonn)		
	Kutting/ spyling av rør	Brønnintervensjon	Plugging 2024
Uten underkategori (NEMS 100 og 104)	1 840	0,49	140
Underkategori 1 (NEMS 101)	518	0,006	2

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.

#### 4.4 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 13,5 tonn for arbeidene som utføres i 2023 og 2406 tonn for arbeidene som utføres i 2024.

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 Restinnhold av olje og andre miljøgifter i rørledninger

Restinnholdet av olje og andre miljøgifter, herunder kvikksølv, i etterlatte rørledninger skal være så lavt som mulig.

Shell skal dokumentere rengjøringsprosessen og måleresultater som en del av avslutningsrapporten, se kapittel 14.

## 6 Håndtering av gamle brønnvæsker

Brønnvæsker som sirkuleres ut ved plugging av brønner (gamle brønnvæsker) skal leveres til lovlig mottak. Dersom det kan dokumenteres at brønnvæskene kun har tilsvarende egenskaper som kjemikalier i grønn og gul kategori kan disse slippes til sjø. Vi tillater ikke etterlatelse eller plassering av gamle brønnvæsker med tilsvarende egenskaper som kjemikalier i rød kategori mellom grunn plugg (miljøplugg) og dypere satt plugg.

## 7 Utslipp til luft

### 7.1 Utslippsbegrensninger

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

Tabell 6.1 Anslåtte utslipp til luft fra flyttbare innretninger

Aktivitet	Utslipp (tonn) <sup>1</sup>		
	NOx	SOx	NMVOC
Kutting/spyling av rør	31	0,3	1,3
Brønnintervensjon	21	0,5	2,5
Permanent plugging	64	1,5	7,3

## 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<sup>1</sup>.

---

<sup>1</sup> Forskrift om gjenvinning og behandling av avfall av 1. juni 2004, nr. 930.

## 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 13 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 Avslutningsrapport

Shell skal utarbeide en avslutningsrapport som oversendes Miljødirektoratet seinest 1 år etter ferdigstilt avslutningsaktivitet.

Rapporten skal gi en oversikt over de gjennomførte avslutningsaktivitetene og vise at aktivitetene er utført i henhold til krav og vilkår gitt i tillatelsen. Den skal verifisere og dokumentere opprydning og gjenbruk av materialer, herunder hva som er tatt til land og status for eventuelle etterlatte strukturer. Restinnhold av olje og andre miljøgifter, bl.a. kvikksølv, i etterlatte rørledninger skal dokumenteres, jf. punkt 5 i tillatelsen. Rapporten skal beskrive miljøtilstanden, herunder forurensningsgrad, og status for habitater og arter i området.

Shell skal, basert på ovenfornevnte, vurdere behov for og omfang av videre miljøovervåking av feltet. Denne vurderingen skal fremgå av rapporten.

## 12 Måling og beregning av utslipp

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

## 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).

## 14 Overvåking av resipienten

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

## 15 Undersøkelser og utredninger

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

Tabell 15-1 Undersøkelser og utredninger

Utredning	Innhold	Tidsfrist
Avslutningsrapport	Verifisere og dokumentere opprydning og gjenbruk av materialer, rengjøringsprosess og målte verdier av olje og andre miljøgifter, herunder PAH og tungmetaller, i rørledninger, beskrive miljøtilstand, samt gi en vurdering av behovet for og omfang av videre miljøovervåking – jf. pkt. 12.	Oversendes seinest 1 år etter avsluttet aktivitet.

## 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 utskiftings 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
1	23. mai 2023	Kjemikalier som brukes i spyling av rørledning er inkludert
2	29. november 2023	Kap 1. Plugging inkludert i aktiviteter som omfattes av tillatelsen Kap 4. Oppdaterte tall for utslipp av kjemikalier og utslipp til luft for pluggeoperasjoner som skal gjennomføres i 2024. Kap 6. Håndtering av gamle brønnvæsker Kap 9. Beredskapskrav videreført fra produksjonstillatelsen