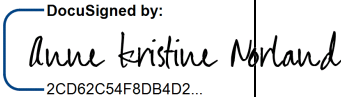
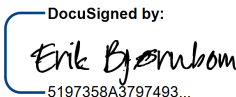
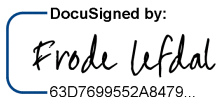


Rapport

Rapport ID:	RP-VE-MDI-1003
EMNE:	Årsrapport for operasjonelle utslipp 2023 - Letefelt
BESKRIVELSE:	Rapporten dekker utslipp til sjø og luft, samt håndtering av avfall, i forbindelse med selskapets leteaktiviteter i 2023.

	 2CD62C54F8DB4D2...	 5197358A3797493...	 63D7699552A8479...
14.03.2024	Anne Kristine Norland	Erik Bjørnbom	Frode Lefdal
Dato	Utarbeidet	Verifisert	Godkjent

Innholdsfortegnelse

1. Feltets status	3
2. Boring	4
2.1 Boreaktiviteter	4
2.2 Pluggeoperasjoner	5
3. Olje og oljeholdig vann	5
3.1 Oljeholdig vann.....	5
3.1.1 Risikovurdering av produsert vann	5
3.1.2 Oljeholdig vann	6
3.2 Komponenter i produsert vann.....	6
3.3 Olje på kaks, sand eller faste partikler	6
4. Bruk og utslipp av kjemikalier	7
4.1 Substitusjon	7
5. Evaluering av kjemikalier.....	8
5.1 Bruk og utslipp av kjemikalier på stoffnivå	8
6. Forurensning i kjemikalier.....	10
7. Utslipp til luft og generering av energi	10
7.1 Utslipp til luft.....	10
7.1.1 Forbrenning	10
7.1.2 Utslipp til luft av komponenter det er satt grenseverdier for i tillatelsen	11
7.2 Brønntest.....	12
7.3 Produksjon og utnyttelse av mekanisk/elektrisk energi	12
7.4 Energi og utslippsreducerende tiltak	12
8. Utviklede utslipp og øvrige avvik.....	12
8.1 Utviklede utslipp til sjø.....	12
8.2 Utviklede utslipp til luft	12
8.3 Avvik som ikke er definert som utviklede utslipp	13
8.4 Beredskapsøvelser med tema akutt forurensning	13
9. Avfall	14

1. Feltets status

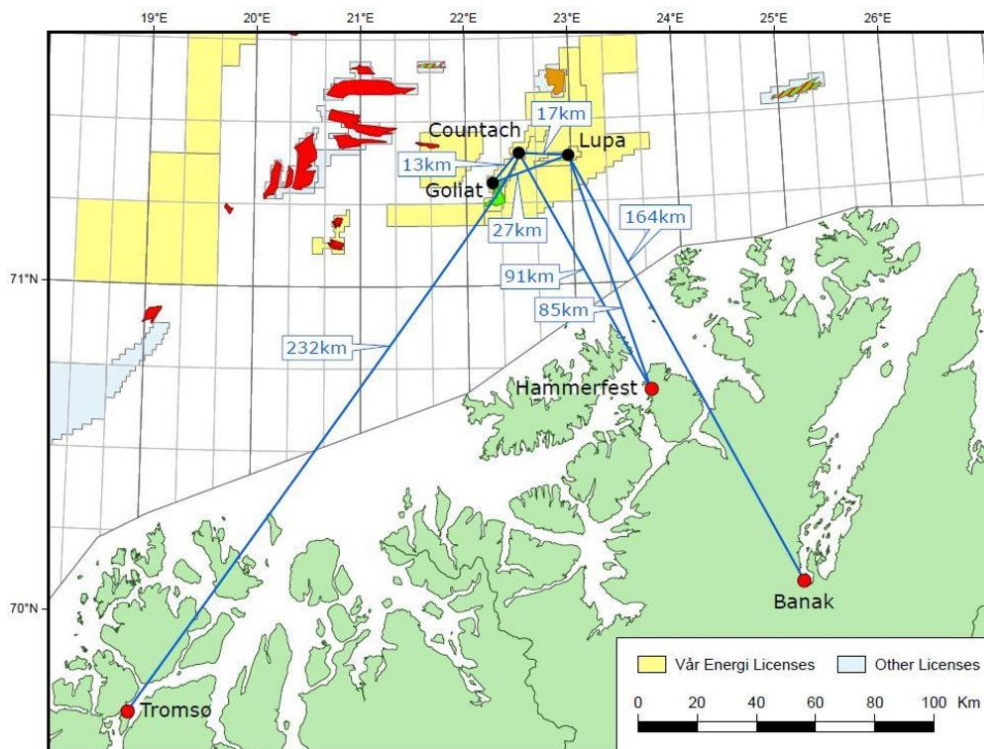
Denne rapporten dekker utslipp til sjø og luft, energibehov samt håndtering av avfall fra Vår Energi ASA sin letevirksomhet i 2023.

Leteaktivitetene har følgende tillatelser etter forurensingsloven:

- Tillatelse til boring av Letebrønn 7122/8-1 S Countach (2022.0728.T, 16.09.2022)
- Tillatelse til boring av Letebrønn 25/7-12 A & S Hubert & Magellan (2023.0747.T, 15.09.2023)

7122/8-1 S Countach

Countach letebrønnen i utvinningstillatelse (PL) 229, ligger 17 km nordøst for Goliat og ca. 90 km nordvest for Hammerfest (figur 1.1). Brønnen er boret med den mobile boreriggen Transocean Enabler. Countach letebrønnen og letebrønnen Lupa, ble påbegynt i november 2022 med batch boring av topphull-seksjoner. Riggeren gjenopptok boring av Countach i slutten av desember 2022 og ble avsluttet i februar 2023. Brønnen ble permanent plugget. Riggeren brukte dynamisk posisjonering (DP) uten fortøyning på borelokasjonen. Countach letebrønnen ligger i området i Barentshavet hvor det ikke er tillatt med leteboring i oljeførende lag fra 1. mars til 31. august. Countach ble boret innenfor rammene gitt i forvaltningsplanen for Barentshavet.

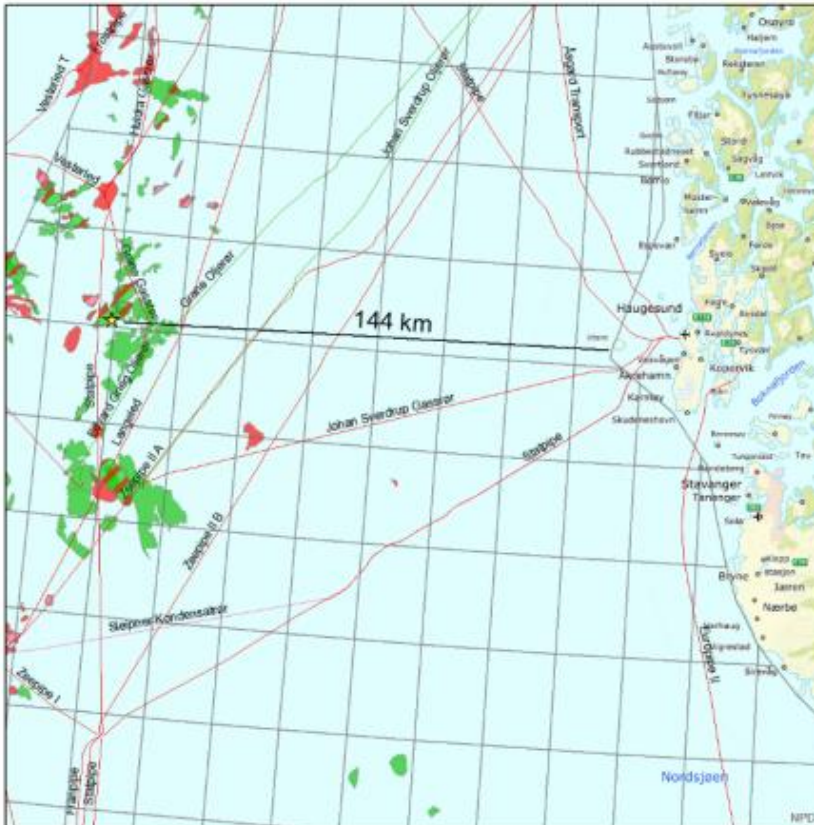


Figur 1.1 Kart som viser plassering av Countach letebrønnen og Goliat feltet.

25/7-12 A & S Hubert & Magellan

Letebrønnen Hubert & Magellan i utvinningstillatelse (PL) 917 ligger i Nordsjøen, ca. 144 km vest for Utsira i Rogaland og ca. 7,5 km nordvest for Ringhorne. Brønnen er boret med den mobile boreriggen Deepsea Yantai. Riggen ble posisjonert med anker og fortøyninger, samt propellsystem. Brønnen ble boret først med én brønnbane (Hubert), og deretter et sidesteg (Magellan) ut fra den.

Boringen startet i desember i 2023, og ble avsluttet i slutten av januar i 2024. Brønnen ble permanent plugget.



Figur 1.2 Kart som viser plassering av Hubert & Magellan letebrønnen (gul stjerne)

2. Boring

2.1 Boreaktiviteter

Ved boring av topphulls-seksjonene for letebrønnene er det sluppet ut borekaks med vedheng av vannbasert borevæske. De dypere seksjonene er boret med oljebasert borevæske, hvor borekaks med vedheng av oljebasert borevæske er samlet opp og fraktet til land for avfallshåndtering.

Borevæskene vil normalt bli gjenbrukt i den grad det er mulig. Gjenbruk av borevæske for letebrønnen 25/7-12 Hubert & Magellan var på 90 %.

Tabell 2.1.1: Boreaktiviteter		
Brønn	Type borevæske (oljebasert eller vannbasert)	Borekaks utslipp [tonn]
25/7-12 S	WATER	612
25/7-12 A	OIL	0
25/7-12 S	OIL	0
7122/8-1 S	OIL	0
7122/8-1 S	WATER	436

2.2 Pluggeoperasjoner

Brønnene ble plugget og forlatt etter endt boreoperasjon.

3. Olje og oljeholdig vann

3.1 Oljeholdig vann

Transocean Enabler har to systemer for å håndtere forurenset vann. Det ene er plassert i maskinområdene hvor det er to renseenheter. Det andre er et tredelt system for drenasjevann (rent vann fra dekk, potensielt forurenset vann ('non-hazardous drain') og vann som kan inneholde hydrokarboner ('hazardous drain')). Drenasjevannet slippes ut etter rensing dersom olje i vann-innholdet er under 15 mg/l.

For å øke renskapasiteten er det installert en ekstra renseenhet (Halliburton vannrenseenhet) for oljeholdig avløpsvann på riggen. Anlegget fører til reduksjon av vannmengdene som transporteres til land.

Forurenset vann som ikke kan renses til <15 mg/l oljeinnhold, sendes til land for behandling ved godkjent anlegg.

Deepsea Yantai har tre systemer for håndtering av forurenset vann.

Et system som håndterer vann som samles opp i tekniske områder innvendig i riggen. Vannet behandles i en IMO-sertifisert lensevannseparator som skiller vann fra olje og partikler. Vannet slippes ut etter rensing dersom olje i vann-innholdet er under 15 mg/l. Olje/vann emulsjon leveres til land som avfall.

Det andre systemet håndterer oppsamlet regnvann fra rene ("non-hazardous") områder på riggen. Vannet samles i flere tanker i dobbelbunn. Det renner så fra tank over bord gjennom en målecelle. Dersom måleinstrumentet detekterer olje over 15 mg/l, vil utløpet til sjø stenges og vannet blir i slike tilfeller behandlet på samme måte som fra tekniske områder på riggen.

Det tredje systemet samler vann fra områder med stor fare for kontaminering som for eksempel boredekk, borkakshåndtering ("shaker") og "sekkerom" (område for kjemikalier, lagring og blanding av borevæske). Vannet blir behandlet i en "Onsite Treatment Services, OTS"-enhet som renses vannet til mindre enn 30 mg olje/l (som regel under 15 mg/l). Deretter slippes vannet til sjø, mens olje og partikler blir sendt i land.

3.1.1 Risikovurdering av produsert vann

Ikke aktuelt for leteboring

3.1.2 Oljeholdig vann

Det var utslipp av rensert drenasjevann til sjø fra Transocean Enabler og DeepSea Yantai i 2023. Rapport mengde med 'Annet oljeholdig vann' er rensert lensevann fra Deepsea Yantai. Mengder er gitt i tabell 3.1.2.

Tabell 3.1.2: Oljeholdig vann					
Vanntype	Totalt vannvolum [m3]	Midlere oljeinnhold [mg/l]	Olje til sjø [tonn]	Injisert vann [m3]	Vann til sjø [m3]
Produsert					
Drenasje	919	9,34	0,01	0	919
Fortrengning					
Annet oljeholdig vann	117	5,00	0,00	0	117
Jetting					
Sum	1 035	8,85	0,01	0	1 035

3.2 Komponenter i produsert vann

Ikke aktuelt for leteboring

3.3 Olje på kaks, sand eller faste partikler

Det er ikke sluppet ut kaks med formasjonsolje over ti gram pr kilo.

Tabell 3.3.1: Olje på kaks eller faste partikler			
Aktivitet	Brønn	Olje på kaks eller sand (g/kg)	Olje til sjø [kg]
Boreaktivitet	7122/8-1 S	0	0
Boreaktivitet	25/7-12 S	0	0
Boreaktivitet	25/7-12 A	0	0

4. Bruk og utslipp av kjemikalier

Alle kjemikalier som er tillatt etter tillatelse som er brukt eller sluppet ut på feltet i rapporteringsåret, er rapportert i Footprint.

4.1 Substitusjon

Oversikt over produkter på utfasingslisten for leteboring er gitt i tabell 4.1.1.

Tabell 4.1.1: Oversikt over kjemikalier som i henhold til aktivitetsforskriften § 65 skal prioriteres for substitusjon			
Handelsnavn	Fargekategori	Sannsynlig tidsramme	Vurdering / alternativer
BaraFLC IE-513	Rød	2027	Produkt inngår i den oljebaserte borevæsken, og går ikke til utslipp. Alternativt produkt er ikke identifisert.
Castrol Hyspin AWH-M 46	Svart	2025	Hydraulikkolje som brukes i lukket system, uten utslipp til sjø. Alternativt produkt er ikke identifisert.
ONE-MUL NS	Gul underkategori 2	2026	Produkt inngår i den oljebaserte borevæsken, og går ikke til utslipp. Testing av erstatningsprodukt pågår.
RHEFLAT X	Gul underkategori 2	2026	Alternativt produkt er ikke identifisert.
TRUVIS	Gul underkategori 2	2026	Produkt inngår i den oljebaserte borevæsken, og går ikke til utslipp. Alternativt produkt er ikke identifisert.
VAPTREAT	Rød	2025	Brukes i drikkevannsevaporator og nødvendig for å oppnå teknisk ytelse. Alternativt produkt er ikke identifisert.
VERSAMOD	Rød	2026	Produkt inngår i den oljebaserte borevæsken, og går ikke til utslipp. Alternativt produkt er ikke identifisert.

5. Evaluering av kjemikalier

5.1 Bruk og utslipp av kjemikalier på stoffnivå

Bruk og utslipp av kjemikalier på stoffnivå for feltet er gitt i tabell 5.1.1 til 5.1.3.

Tabell 5.1.1: Sum 'Letefelter Vår Energi AS' felt - Bruk og utslipp av stoff i svart kategori						
Handelsnavn	Bruks- område	Funksjons- gruppe	Bruk som krever tillatelse iht §66 (kg)	Bruk lovlig iht §66 (kg)	Utslipp som krever tillatelse iht §66 (kg)	Utslipp lovlig iht §66 (kg)
Castrol Hyspin AWH-M 46	F	10	0	109,72	0	0
Totalt svart kategori			0	109,72	0	0

Tabell 5.1.1a): DEEPSEA YANTAI - Bruk og utslipp av stoff i svart kategori						
Handelsnavn	Bruks- område	Funksjons- gruppe	Bruk som krever tillatelse iht §66 (kg)	Bruk lovlig iht §66 (kg)	Utslipp som krever tillatelse iht §66 (kg)	Utslipp lovlig iht §66 (kg)
Castrol Hyspin AWH-M 46	F	10	0	109,72	0	0
Totalt svart kategori			0	109,72	0	0

Tabell 5.1.2: Sum 'Letefelter Vår Energi AS' felt - Bruk og utslipp av stoff i rød kategori					
Bruksområde	Funksjons- gruppe	Bruk som krever tillatelse iht §66 (kg)	Bruk lovlig iht §66 (kg)	Utslipp som krever tillatelse iht §66 (kg)	Utslipp lovlig iht §66 (kg)
A	18	253	0	0	0
A	37	3 510	0	0	0
F	3	1	0	1	0
F	10	0	1 228	0	0
F	32	1	0	1	0
Totalt rød kategori		3 765	1 228	2	0

Tabell 5.1.2a): TRANSOCEAN ENABLER - Bruk og utslipp av stoff i rød kategori					
Bruksområde	Funksjons- gruppe	Bruk som krever tillatelse iht §66 (kg)	Bruk lovlig iht §66 (kg)	Utslipp som krever tillatelse iht §66 (kg)	Utslipp lovlig iht §66 (kg)
A	37	3 510	0	0	0
F	3	1,3	0	1,3	0
Totalt rød kategori		3 511	0	1,3	0

Tabell 5.1.2b): DEEPSEA YANTAI - Bruk og utslipp av stoff i rød kategori					
Bruksområde	Funksjons- gruppe	Bruk som krever tillatelse iht §66 (kg)	Bruk lovlig iht §66 (kg)	Utslipp som krever tillatelse iht §66 (kg)	Utslipp lovlig iht §66 (kg)
A	18	253	0	0	0
F	10	0	1 228	0	0
F	32	1	0	1	0
Totalt rød kategori		254	1 228	1	0

Tabell 5.1.3: Sum 'Letefelter Vår Energi AS' felt - Bruk og utslipp av stoff i gul og grønn kategori				
Underkategori	Bruk som krever tillatelse iht §66 (kg)	Bruk lovlig iht §66 (kg)	Utslipp som krever tillatelse iht §66 (kg)	Utslipp lovlig iht §66 (kg)
Uten kategori (NEMS 100 og 104)	666 993	28	34 434	0
Underkategori 1 (NEMS 1)	15 864	0	813	0
Underkategori 2 (NEMS 2)	29 738	0	15	0
Underkategori 3 (NEMS 3)	0	0	0	0
Totalt gul kategori	712 596	28	35 262	0
Grønn kategori	2 694 153	0	832 284	0

Tabell 5.1.3a): TRANSOCEAN ENABLER - Bruk og utslipp av stoff i gul og grønn kategori				
Underkategori	Bruk som krever tillatelse iht §66 (kg)	Bruk lovlig iht §66 (kg)	Utslipp som krever tillatelse iht §66 (kg)	Utslipp lovlig iht §66 (kg)
Uten kategori (NEMS 100 og 104)	129 308	28	1 316	0
Underkategori 1 (NEMS 1)	9 106	0	397	0
Underkategori 2 (NEMS 2)	10	0	10	0
Underkategori 3 (NEMS 3)	0	0	0	0
Totalt gul kategori	138 424	28	1 723	0
Grønn kategori	1 024 567	0	250 060	0

Tabell 5.1.3b): DEEPSEA YANTAI - Bruk og utslipp av stoff i gul og grønn kategori				
Underkategori	Bruk som krever tillatelse iht §66 (kg)	Bruk lovlig iht §66 (kg)	Utslipp som krever tillatelse iht §66 (kg)	Utslipp lovlig iht §66 (kg)
Uten kategori (NEMS 100 og 104)	537 685	0	33 118	0
Underkategori 1 (NEMS 1)	6 759	0	415	0
Underkategori 2 (NEMS 2)	29 728	0	5	0
Underkategori 3 (NEMS 3)	0	0	0	0
Totalt gul kategori	574 172	0	33 539	0
Grønn kategori	1 669 586	0	582 224	0

6. Forurensning i kjemikalier

Informasjon om rapportering av forurensning i kjemikalier er overført til Footprint.

7. Utslipp til luft og generering av energi

7.1 Utslipp til luft

Hovedkildene til utslipp til luft fra leteboring er kraftgenerering ved forbrenning av diesel om bord på riggene. Det er ikke utført brønntest, brønnprensning eller avblødning over brennerbom.

Det blir benyttet standard utslippsfaktorer for beregning av utslipp fra forbrenning av diesel. Unntaket er beregning av utslipp av NO_x fra forbrenning av diesel i motorer. Transocean Enabler benytter en innretningsspesifikk faktor for utslipp av NO_x på 0,04375 tonn/tonn diesel på hovedgenerator. Deepsea Yantai benytter innretningsspesifikk NO_x faktor på riggens generatorer på 0,04375 tonn/tonn diesel, og 0,0036 tonn/tonn diesel for kjeler.

7.1.1 Forbrenning

Tabell 7.1.1b): Utslipp til luft fra forbrenning på flyttbare innretninger							
Kilde	Mengde flytende brennstoff [tonn]	Mengde brenngass [Sm ³]	CO ₂ [tonn]	NO _x [tonn]	SO _x [tonn]	CH ₄ [tonn]	nmVOC [tonn]
Fakkel							
Motorer	5 195	0	16 457	227,28	5,19	0	25,97
Fyrte kjeler	68	0	217	0,25	0,07	0	0,34
Brønntest							
Brønnprensning							
Avblødning over brennerbom							
Urea scrubbing							
Sum alle kilder	5 263	0	16 674	227,53	5,26	0	26,32

7.1.2 Utslipp til luft av komponenter det er satt grenseverdier for i tillatelsen

Tabell 7.1.2: Sum 'Letefelter Vår Energi AS' felt - Utslipp til luft av komponenter det er fastsatt grenseverdier for i tillatelsen			
Komponent	Kilde	Enhet	Verdi
NOx	SAC	mg/Nm ³	
NOx	SAC kompressor	mg/Nm ³	
NOx	SAC generator	mg/Nm ³	
NOx	SAC injeksjonspumpe	mg/Nm ³	
NOx	DLE	mg/Nm ³	
NOx	DLE kompressor	mg/Nm ³	
NOx	DLE generator	mg/Nm ³	
NOx	DLE injeksjonspumpe	mg/Nm ³	
NOx	WLE	mg/Nm ³	
NOx	Kjeler (gass)	mg/Nm ³	
NOx	Energianlegg	tonn/år	227,53
SOx	Energianlegg	tonn/år	5,26
CH ₄	Kaldventilering og diffuse utslipp	tonn/år	0,51
nmVOC	Kaldventilering og diffuse utslipp	tonn/år	0,51
nmVOC	Lagring av råolje på FSO	kg/Sm ³	

Tabell 7.1.2a): TRANSOCEAN ENABLER - Utslipp til luft av komponenter det er fastsatt grenseverdier for i tillatelsen			
Komponent	Kilde	Enhet	Verdi
NOx	SAC	mg/Nm ³	
NOx	SAC kompressor	mg/Nm ³	
NOx	SAC generator	mg/Nm ³	
NOx	SAC injeksjonspumpe	mg/Nm ³	
NOx	DLE	mg/Nm ³	
NOx	DLE kompressor	mg/Nm ³	
NOx	DLE generator	mg/Nm ³	
NOx	DLE injeksjonspumpe	mg/Nm ³	
NOx	WLE	mg/Nm ³	
NOx	Kjeler (gass)	mg/Nm ³	
NOx	Energianlegg	tonn/år	128,42
SOx	Energianlegg	tonn/år	2,94
CH ₄	Kaldventilering og diffuse utslipp	tonn/år	0,25
nmVOC	Kaldventilering og diffuse utslipp	tonn/år	0,25
nmVOC	Lagring av råolje på FSO	kg/Sm ³	

Tabell 7.1.2b): DEEPSEA YANTAI - Utslipp til luft av komponenter det er fastsatt grenseverdier for i tillatelsen			
Komponent	Kilde	Enhet	Verdi
NOx	SAC	mg/Nm ³	
NOx	SAC kompressor	mg/Nm ³	
NOx	SAC generator	mg/Nm ³	
NOx	SAC injeksjonspumpe	mg/Nm ³	
NOx	DLE	mg/Nm ³	
NOx	DLE kompressor	mg/Nm ³	
NOx	DLE generator	mg/Nm ³	
NOx	DLE injeksjonspumpe	mg/Nm ³	
NOx	WLE	mg/Nm ³	
NOx	Kjeler (gass)	mg/Nm ³	
NOx	Energianlegg	tonn/år	99,11
SOx	Energianlegg	tonn/år	2,33
CH ₄	Kaldventilering og diffuse utslipp	tonn/år	0,25
nmVOC	Kaldventilering og diffuse utslipp	tonn/år	0,25
nmVOC	Lagring av råolje på FSO	kg/Sm ³	

7.2 Brønntest

Det er ikke utført brønntest på letebrønnene.

7.3 Produksjon og utnyttelse av mekanisk/elektrisk energi

Ikke aktuell.

7.4 Energi og utslippsreducerende tiltak

Ved starten av boreaktivitetene for letebrønnene Countach og Lupa i 2022, ble det først påbegynt boring av topphullet for Countach brønnen. Deretter fortsatte riggen videre for å fullføre boringen av Lupa brønnen. Dette ble gjort med det formål å redusere riggtiden mellom brønnene og muliggjøre gjenbruk av vannbasert borevæske. Reduksjonene i utslipp som følge av den sparte riggtiden ble rapportert for Lupa letebrønnen i 2022 utslippsrapporten for letefelter.

8. Utsiktede utslipp og øvrige avvik

Rapportering av avvik

8.1 Utsiktede utslipp til sjø

Det er ikke registrert utsikket utslipp til sjø i rapporteringsåret.

8.2 Utsiktede utslipp til luft

Det er ikke registrert utsikket utslipp til luft i rapporteringsåret.

8.3 Avvik som ikke er definert som utilsiktede utslipp

Det er registrert ett avvik som ikke er utilsiktede utslipp for rapporteringsåret.

Tabell 8.3.1: Avvik fra krav i tillatelse eller forskrift (gjelder ikke utilsiktede utslipp)			
Installasjon	Avvik fra tillatelse eller forskrift	Beskrivelse	Tiltak
TRANSOCEAN ENABLER	Tillatelse 2022.0728.T	Forbruk og utslipp av avleiringshemmer med stoff i rød fargekategori, brukt i riggens drikkevannssystem, er høyere enn tillatt grense i tillatelse. Det ble brukt og sluppet ut 1,3 kg med rødt stoff, mens tillatt mengde i tillatelse er 1 kg. Overskridelsen av bruk og utslipp skyldes underestimering av forbruk fra riggoperatør, samt ikke representativt å bruke gjennomsnittlig månedsforbruk over en periode som grunnlag til estimering av forbruk til kortere boreoperasjoner, ettersom det er stor variasjon i forbruk per måned.	Forbruksmengder ble rapportert etter ferdigstilling av brønnen. Ved fremtidige søknader er det økt fokus på å legge til grunn høyest månedsforbruk som grunnlag til estimering av forbruk og utslipp av produktet.

8.4 Beredskapsøvelser med tema akutt forurensning

Vår Energi har i 2023 deltatt med beredskapspersonell i ulike funksjoner på OKEA sin samhandlingsøvelse «Øvelse Draugen» (21.-23.03.2023), herunder leder miljøenhet, situasjonsspesialist og evaluator.

Øvelsen var en fullskala oljevernøvelse med aktiviteter i alle barrierer. Hensikten med øvelsen var å utvikle operatørens beredskapsorganisasjon sin evne til å håndtere en langvarig oljevernaksjon gjennom samhandling med andre aktører på en sikker og forsvarlig måte. Øvelsen ga god trening i utøvelsen av beredskapsfunksjonene.

9. Avfall

Det er innført et system for kildesortering av avfall på Transocean Enabler og Deepsea Yantai, i henhold til kategorier spesifisert i Offshore Norge sine anbefalte retningslinjer for avfallsstyring i offshorevirksomheten. Farlig avfall blir deklarerert i Avfallsdeklarerer.no. Vår Energi har avtale om håndtering av avfall med SAR.

Kildesortert vanlig avfall er gitt i tabell 9.1. Typer farlig avfall og mengder tatt til land er vist i tabell 9.2.

Tabell 9.1: Kildesortert vanlig avfall	
Type	Mengde [tonn]
Matbefengt avfall	17,48
Våtorganisk avfall	0
Papir	5,25
Papp (brunt papir)	0
Treverk	10,22
Glass	0,52
Plast	5,46
EE-avfall	1,82
Restavfall	4,31
Metall	45,75
Blåsesand	0
Sprengstoff	0
Annet	0,33
Sum	91,15

Tabell 9.2: Farlig avfall				
Avfallstype	Beskrivelse	EAL-kode	Avfallstoffnr.	Tatt til land [tonn]
Annet	Litiumbatterier kun farlige	16 02 13	7094	0,06
Annet	Organiske løsemidler uten halogen	16 01 14	7042	0,17
Annet	Prosessvann, vaskevann	16 10 01	7165	9,78
Batterier	Blyakkumulatorer	16 06 01	7092	1,01
Borerelatert avfall	Kaks med oljebasert borevæske	13 08 99	7143	5,50
Borerelatert avfall	Kaks med oljebasert borevæske	16 50 72	7143	1 415,18
Borerelatert avfall	Kaks med oljebasert borevæske	16 50 74	7143	93,79
Borerelatert avfall	Kaks med vannbasert borevæske som inneholder farlige stoffer	16 50 73	7145	4,68
Borerelatert avfall	Oljebasert borevæske	16 50 71	7142	142,35
Borerelatert avfall	Oljeholdige emulsjoner fra boredekk	13 08 02	7031	2 213,35
Borerelatert avfall	Vannbasert borevæske som inneholder farlige stoffer	16 50 73	7144	4,64
Kjemikalier	Spillolje, ikke refusjonsberettiget	15 01 10	7012	0,33
Lysstoffrør	Lysstoffrør	20 01 21	7086	0,30
Løsemidler	Organiske løsemidler uten halogen	14 06 03	7042	0,10
Maling, alle typer	Maling, lim, lakk som er farlig avfall	08 01 11	7051	0,21
Maling, alle typer	Maling, lim, lakk som er farlig avfall	08 01 17	7051	0,03
Oljeholdig avfall	Drivstoff og fyringsolje	13 07 03	7023	4,08
Oljeholdig avfall	Oljeemulsjoner, sloppvann	16 10 01	7030	156,73
Oljeholdig avfall	Oljefiltre	15 02 02	7024	0,25
Oljeholdig avfall	Oljeforurenset masse	13 08 99	7022	0,34
Oljeholdig avfall	Oljeforurenset masse	15 02 02	7022	4,66
Oljeholdig avfall	Oljeforurenset masse	16 50 71	7022	0,32
Oljeholdig avfall	Spillolje, ikke refusjonsberettiget	13 08 99	7012	2,88
Spraybokser	Spraybokser	16 05 04	7055	0,04
Tankvask-avfall	Oljeholdige emulsjoner fra boredekk	16 07 08	7031	24,35
Sum				4 085,13