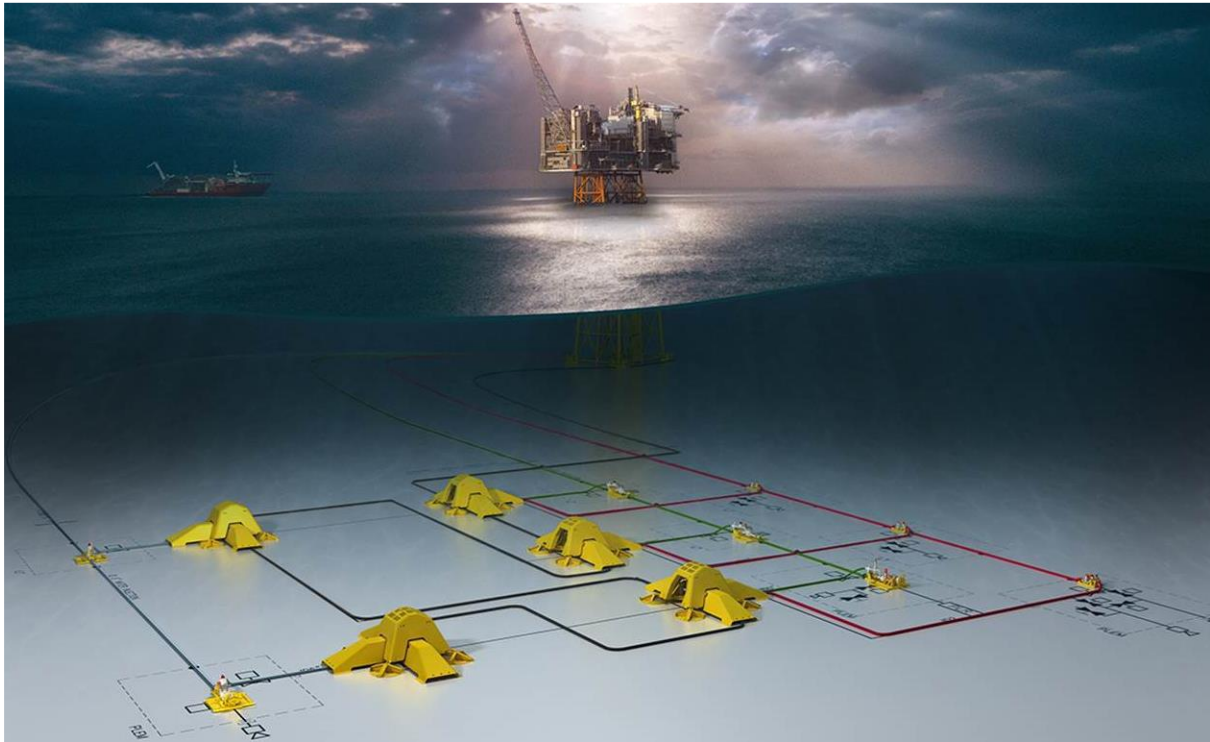




Rapport

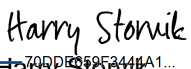
Utslippsrapport for Solveig-feltet 2022



Dokumentnummer: AkerBP-Ut-2023-0152

Versjonsnummer:2


Utgivelsesdato: 14. februar 2023

Utarbeidet av:	Verifisert av:	Godkjent av:
14.02.2023 09:02 CET	14.02.2023 14:25 CET	14.02.2023 09:13 CET
<p>DocuSigned by:</p>  <p>419C8FC638CA4AA...</p> <p>Astrid Pedersen</p> <p>Ytremiljørådgiver</p> <p>Aker BP</p>	<p>DocuSigned by:</p>  <p>419C8FC638CA4AA...</p> <p>Natalia Belkina</p> <p>Ytremiljørådgiver</p> <p>Aker BP</p>	<p>DocuSigned by:</p>  <p>70DD859F3411A1...</p> <p>Harry Størvik</p> <p>Asset Operations Manager</p> <p>Grieg Aasen Asset</p> <p>Aker BP</p>

	Rapport	Side: 2 av 16
	Utslippsrapport for Solveig-feltet 2022	

Innholdsfortegnelse

Innledning.....	3
1. Feltets status.....	4
1.1 Generelt/Beskrivelse av feltet	4
1.2 Aktiviteter i rapporteringsåret 2022	4
1.3 Forventede større endringer kommende år	5
1.5 Forbedringer og endringer av betydning for miljøet	5
1.6 Oversikt over gjeldende tillatelser etter forurensningsloven	5
2. Boring.....	5
2.1 Boreaktiviteter	5
2.2 Pluggeoperasjoner	5
3. Olje og oljeholdig vann	6
3.1 Oljeholdig vann	6
3.2 Komponenter i produsertvann	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.....	9
5.1 Bruk og utslipp av kjemikalier på stoffnivå	9
6. Forurensning i kjemikalier.....	10
7. Utslipp til luft og Energi.....	11
7.1 Utslipp til luft	11
7.1.1 Forbrenning	11
7.1.2 Utslipp til luft av komponenter det er fastsatt grenseverdier for i tillatelsen.	12
7.2 Brønntest	12
7.3 Produksjon og utnyttelse av mekanisk / elektrisk energi	12
8. Utsiktede utslipp og øvrige avvik.....	13
8.0 Utsiktede utslipp til sjø	13
8.1 Utsiktede utslipp til luft	13
8.2 Avvik som ikke er definert som utsiktede utslipp	13
8.3 Beredskapsøvelser med tema akutt forurensning	13
9. Avfall	14
10. Forkortelser	16

 AkerBP	Rapport	Side: 3 av 16
	Utslippsrapport for Solveig-feltet 2022	

Innledning

Foreliggende rapport redegjør for Lundin Energy Norway AS sin aktivitet på Solveig-feltet i 2022. Selskapet ble i 2022 et heleid datterselskap av Aker BP ASA. Etter oppkjøpet, som ble gjennomført 30. juni 2022, skiftet Lundin Energy Norway AS navn til ABP Norway AS. Ved årsskiftet 2022/2023 ble ABP Norway innfusjonert i Aker BP ASA. Aktiviteten på Solveig-feltet i 2022 rapporteres derfor av Aker BP ASA.

Aktiviteten på Solveig-feltet omfattet i 2022 produksjonsboring samt noe steinlegging langs produksjonsrørledningen. Rapporten dekker utslipp til luft, forbruk og utslipp av kjemikalier til sjø, utslipp av oljeholdig vann, håndtering av avfall og utilsiktede utslipp i forbindelse med aktiviteten på feltet i 2022. Aktivitet som har foregått på Edvard Grieg-plattformen, dvs utslipp i forbindelse med produksjon rapporteres i årsrapporten for Edvard Grieg.

Flere av kapitlene i denne rapporten er ikke relevante for aktiviteten i 2022. I samsvar med Miljødirektoratets retningslinje M-107 inngår disse kapitlene i rapporten med merknaden «ikke aktuelt».

Kontaktpersoner i Aker BP for årsrapporten er regulatory@akerbp.com og miljørådgiver Astrid Pedersen: astrid.pedersen@akerbp.com.

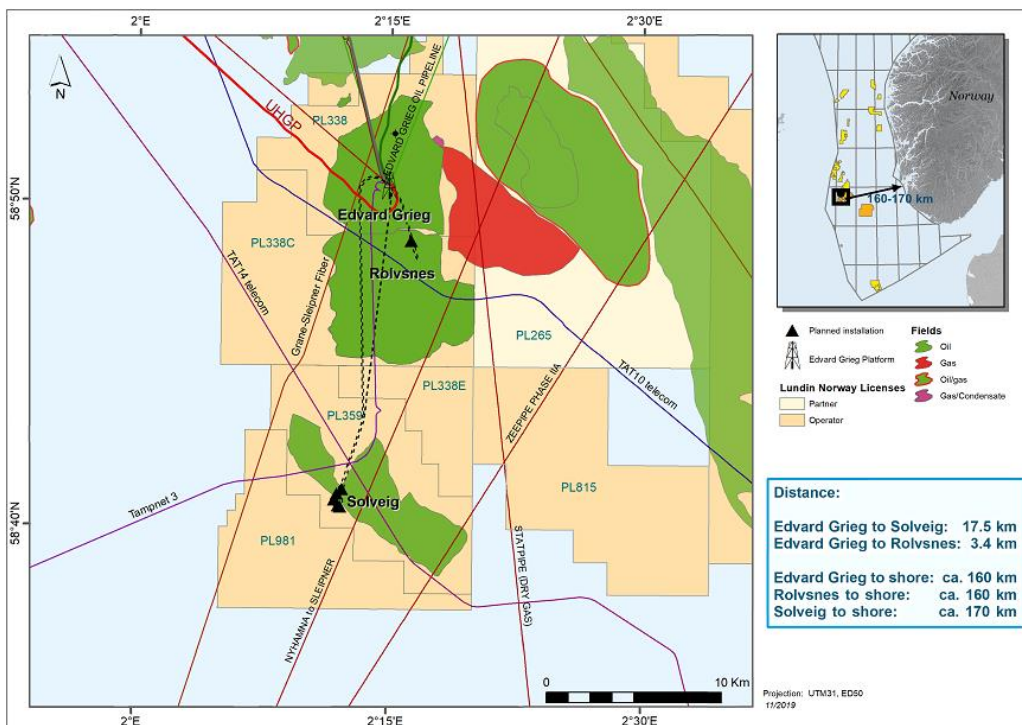
	Rapport	Side: 4 av 16
	Utslippsrapport for Solveig-feltet 2022	

1. Feltets status

1.1 Generelt/Beskrivelse av feltet

Solveig-feltet (Solveig) ligger i utvinningstillatelse PL 359 i midtre del av Nordsjøen. Solveig er en ny utbygging, hvor første trinn omfattet tre produksjonsbrønner og to vanninjeksjonsbrønner knyttet opp mot Edvard Grieg-plattformen. Plan for utbygging og drift (PUD) for Solveig ble godkjent 26.06.2019. Produksjonsboringen begynte i Q2 2021 og ble avsluttet i februar 2022. Produksjonsstart (første olje) var i Q3 2021.

Solveig ligger om lag 17 km sør for Edvard Grieg-feltet (Figur 1-1).



Figur 1-1. Beliggenheten til Solveig-feltet.


Lisensinnhavere er vist nedenfor.

Lisensinehaver	Eierandel
Aker BP ASA (Operatør)	65%
OMV (Norge) AS	20
Wintershall DEA Norge AS	15

1.2 Aktiviteter i rapporteringsåret 2022

I 2022 omfattet aktiviteten på feltet noe steinlegging langs produksjonsrørledningen og boring av en vanninjeksjonsbrønn. Boreaktiviteten ble gjennomført i januar og februar og boreinnretningen gikk av kontrakt for Lundin Energy Norway AS 01.03.2022.

Det ble plassert 1 102 tonn stein i forbindelse med aktiviteten på Solveig i 2022.

	Rapport	Side: 5 av 16
	Utslippsrapport for Solveig-feltet 2022	

1.3 Forventede større endringer kommende år

Det er ikke planlagt produksjonsboring i 2023 og det forventes heller ingen større endringer av betydning.

1.5 Forbedringer og endringer av betydning for miljøet

Boreaktiviteten på Solveig er avsluttet og boreinnretningen har gått av kontrakt, det er dermed ingen pågående oppfølging av forbedringer og endringer med betydning for miljøet.

1.6 Oversikt over gjeldende tillatelser etter forurensningsloven

En oversikt over gjeldende utslippstillatelser for Solveig-feltet i 2022 er vist i tabell Tabell 1-1.

Tabell 1-1. Gjeldende utslippstillatelser på Solveig-feltet.

Felt	Dokument	Dato	Referanse
Solveig	Vedtak om tillatelse til installering og klargjøring av havbunnsutstyr på Solveig og Rolvsnes	11.02.2020	2019/3182
Solveig	Tillatelse til boring av produksjons- og vanninjeksjonsbrønner på Solveig	24.09.2021	2019/3182

2. Boring

2.1 Boreaktiviteter

Det ble boret enn brønn på Solveig-feltet i 2022. Tabell 2.1.1 gir oversikt over type borevæske benyttet (vannbasert eller oljebasert) samt utslipp av borekaks i rapporteringsåret.


Tabell 2.1.1. Boreaktiviteter

Brønn	Type borevæske (oljebasert eller vannbasert)	Borekaks utslipp [tonn]
16/4-BD-1 H	Vannbasert	1 273
16/4-BD-1 H	Oljebasert	0

Gjenbruksgraden av borevæske i forbindelse med produksjonsboring på Solveig i 2022 er beregnet til 35% (76% for oljebasert og 21% for vannbasert). Gjenbruksgraden for ilandsendt borevæske lå på 82%.

2.2 Pluggeoperasjoner

Det har ikke vært utført pluggeoperasjoner på Solveig-feltet i 2022.

	Rapport	Side: 6 av 16
	Utslippsrapport for Solveig-feltet 2022	

3. Olje og oljeholdig vann

3.1 Oljeholdig vann

Utslipp av olje fra rensed oljeholdig vann stammer i 2022 fra produksjonsboring med boreriggen West Bollsta. Kilder til utslipp av oljeholdig vann har vært:

- ✓ Drenasjevann
- ✓ Lensevann fra maskinrom og interne rom

På West Bollsta renses drenasjevann i to renseenheter integrert på riggen. Hver av disse består av en dekantersentrifuge, en disc stack sentrifuge og filtre. Renset vann slippes til sjø dersom oljeinnholdet er under 15 mg/l.

Det var totalt utslipp av 2 kg olje til sjø i forbindelse med utslipp av rensed oljeholdig vann fra boreaktivitetene i 2022. Utslippet stammer i hovedsak fra rensed drenasjevann.

Vannstrømmen rapportert som «annet oljeholdig vann» er utslipp av rensed lensevann.

Tabell 3.1.2 Oljeholdig vann.

Vanntype	Totalt vannvolum [m ³]	Midlere oljeinnhold [mg/l]	Olje til sjø [tonn]	Injisert vann [m ³]	Vann til sjø [m ³]
Produsert					
Drenasje	214	7.50	0.0016	0	214
Fortrengning					
Annet oljeholdig vann	96	5.00	0.0005	0	96
Jetting					
Sum	310	6.73	0.0021	0	310


Regnvann fra områder på riggen uten risiko for forurensning ledes direkte til sjø. I tillegg screenes oljeinnholdet i vann fra områder med lav risiko for forurensning. Dette vannet slippes direkte til sjø uten videre behandling dersom oljeinnholdet er mindre enn 5 mg/l. Anslagsvis er 1 166 m³ vann sluppet ut gjennom denne screeningprosessen.

3.2 Komponenter i produsertvann

Ikke aktuelt

3.3 Olje på kaks, sand eller faste partikler

Ikke aktuelt

	Rapport	Side: 7 av 16
	Utslippsrapport for Solveig-feltet 2022	

4. Bruk og utslipp av kjemikalier

Forbruket av kjemikalier på Solveig-feltet i 2022 kom som følge av produksjonsboring med West Bollsta og omfatter forbruk og utslipp av bore- og brønnekjemikalier samt hjelpekjemikalier. Forbruk og utslipp av kjemikalier i forbindelse med drift er inkludert i tillatelsen til drift av Edvard Grieg-plattformen og rapporteres derfor i årsrapporten for Edvard Grieg.

Usikkerheten i det rapporterte forbruket og utslippet av kjemikalier er vurdert å være lav (< 5%).

4.1 Substitusjon


Valg av riggekjemikalier skjer i samarbeid med riggeier og innehaver av sentralt utstyr om bord, mens valg av bore- og brønnekjemikalier, rørledningskjemikalier og sporstoffer skjer i samarbeid med de aktuelle leverandørene. Lundin Energy Norway AS påså at det forelå substitusjonsplaner for alle relevante kjemikalier fra alle leverandører.

En oversikt over kjemikalier som i henhold til aktivitetsforskriften §65 prioritert for substitusjon i forbindelse med aktivitet på Solveig-feltet i 2022 er vist i Tabell 4.1.1.


Svarte kjemikalier omfatter kjemikalier benyttet i lukket system om bord på West Bollsta. Det har ikke blitt benyttet svarte bore- og brønnekjemikalier.

Tabell 4.1.1 Kjemikalier prioritert for substitusjon benyttet på Solveig-feltet i 2022.

Handelsnavn	Fargekategori	Sannsynlig tidsramme	Vurdering/ alternativer
Castrol Alpha SP 150	Svart	2023	Alternativt produkt ikke identifisert.
Castrol Alpha SP 220	Svart	2023	Alternativt produkt ikke identifisert.
Castrol Alpha SP 460	Svart	2023	Alternativt produkt ikke identifisert.
Castrol BioBar 46	Svart	2023	Alternativt produkt ikke identifisert.
Castrol Hyspin AWH-M 46	Svart	2023	Alternativt produkt ikke identifisert.
D193 Fluid Loss Additive D193	Gul underkategori 2	2022	Alternativt produkt ikke identifisert.
Houghto-Safe WL1	Rød	2023	Alternativt produkt ikke identifisert.
ONE-MUL	Gul underkategori 2	2023	Uttesting av nye produkter pågår.
RE-HEALING RF3, 3% Low Viscosity Freeze Protected Foam Concentrate	Rød	2023	Brannskum, hvor gule alternativer kun finnes i konsentrasjoner på 1%, og kan ikke benyttes som erstatning for RF3 som er på 3%.
RHEFLAT X	Gul underkategori 2	2023	Nytt produkt for bruk i OBM.
Shell Omala S2 GX 150	Svart	2023	Alternativt produkt ikke identifisert.
Shell Tellus S2 V 46	Svart	2023	Alternativt produkt ikke identifisert.
Shell Tellus S2 VX 32	Svart	2023	Alternativt produkt ikke identifisert.
Shell Tellus S4 VX 32	Svart	2023	Alternativt produkt ikke identifisert.

 AkerBP	Rapport	Side: 8 av 16
	Utslippsrapport for Solveig-feltet 2022	

Handelsnavn	Fargekategori	Sannsynlig tidsramme	Vurdering/ alternativer
VERSAMOD	Rød	2023	Alternativt produkt ikke identifisert.
VERSATROL M	Rød	2023	Leter etter alternativer.
VG SUPREME	Rød	2023	Alternativt produkt ikke identifisert.

	Rapport	Side: 9 av 16
	Utslippsrapport for Solveig-feltet 2022	

5. Evaluering av kjemikalier

5.1 Bruk og utslipp av kjemikalier på stoffnivå

Bruk og utslipp av kjemikalier er rapportert på stoffnivå i Tabellene 5.1.2 (stoff i rød kategori) og Tabellene 5.1.3 (stoff i gul og grønn kategori). Tabell 5.1.1 (stoff i svart kategori) er utelatt da det ikke var forbruk av svart stoff i forbindelse med boreaktiviteten i 2022.

Tabell 5.1.2. Bruk og utslipp av stoff i rød kategori.

Bruks-område	Funksjons-gruppe	Bruk (kg)		Utslipp (kg)	
		Krever tillatelse ihht §66 (kg)	Lovlig ihht §66 (kg)	Krever tillatelse ihht §66 (kg)	Lovlig ihht §66 (kg)
A	18	3 748	0	0	0
Totalt rød kategori		3 748		0	


Forbruket av rødt stoff i bruksområde A (bore- og brønnekjemikalier) er relatert til viskositetsendrende kjemikalier i oljebasert borevæske. Forbruket er innenfor rammene i tillatelsen.

Tabell 5.1.3. Bruk og utslipp av stoff i gul og grønn kategori.

Underkategori	Bruk (kg)		Utslipp (kg)	
	Krever tillatelse ihht §66 (kg)	Lovlig ihht §66 (kg)	Krever tillatelse ihht §66 (kg)	Lovlig ihht §66 (kg)
Uten kategori (NEMS 100 og 104)	390 696	0	133 270	0
Underkategori 1 (NEMS 1)	3,351	0	1,632	0
Underkategori 2 (NEMS 2)	4,632	0	4	0
Underkategori 3 (NEMS 3)	0	0	0	0
Totalt gul kategori	398 680	0	134 905	0
Grønn kategori	3 247 548	0	2 307 369	0


Alt forbruk og utslipp av stoff i gul og grønn kategori er innenfor rammene i tillatelsene.

I tillegg til kjemikalier rapportert over er det forbrukt 36 tonn urea (PLONOR) i forbindelse med urea scrubbing av NO_x fra dieselmotorene på West Bollsta. Urea inngår i en forbrenningsprosess på lik linje med diesel (ref tabell 7.1.1b). Urea ble ikke sett på som kjemikalie og HOCNF dokumentasjon ble derfor ikke forespurt fra leverandøren. I etterkant har det kommet retningslinjer ([Offshore Norge, 2023](#)) om at urea benyttet til NO_x scrubbing også skal rapporteres som kjemikalieforbruk, men siden det er nesten et år siden siste leveranse av urea til West Bollsta og kundeforholdet til leverandøren av urea ble avsluttet omtrent på samme tid, har det ikke vært mulig å fremskaffe HOCNF.

 AkerBP	Rapport	Side: 10 av 16
	Utslippsrapport for Solveig-feltet 2022	

6. Forurensning i kjemikalier

Informasjon om forurensning i kjemikalier finnes i Footprint.

	Rapport	Side: 11 av 16
	Utslppsrapport for Solveig-feltet 2022	

7. Utslipp til luft og Energi

7.1 Utslipp til luft

Utslipp til luft kommer som følge av forbrenning av diesel i forbindelse med kraftgenerering og produksjon av varme på West Bollsta. Utslippsfaktorer benyttet er:

Parameter	Utslippsfaktor	Kilde
CO ₂	3,16785 t CO ₂ / t diesel	Nasjonale standardfaktorer (Miljødirektoratet, 2015)
NO _x	0,0486 t NO _x / t diesel	Kildespesifikk målt verdi (Ecoxy, 2020)
SO _x	0,001 t SO _x / t diesel	Offshore Norge (2023)
CH ₄	-	Offshore Norge (2023)
nmVOC	0,005 t nmVOC / t diesel	Offshore Norge (2023)

Det er installert utstyr for katalytisk rensing av NO_x med urea på alle motorene på West Bollsta. Utslipppet av NO_x beregnes ut fra mengden diesel forbrukt av motorene, målt utslippsfaktor for motorene for forbrenning uten katalytisk rensing og mengden urea forbrukt i perioden i henhold til metode 10.3 i Sjøfartsdirektoratets informasjonsskriv om NO_x-avgiften.


- ✓ NO_x-utslipp uten rensing (tonn) = Dieselforbruk (m³) x tetthet (0,855 t/m³) x utslippsfaktor (0,0486 t NO_x/t diesel)
- ✓ Mengde NO_x rensert med urea (tonn) = Forbruk av urealøsning (m³) / 1,5
- ✓ Faktisk NO_x-utslipp (tonn) = NO_x utslipp uten rensing (tonn) – Mengde NO_x rensert med urea (tonn)

I tillegg til utslipp av CO₂ fra forbrenning av diesel er det et mindre utslipp av CO₂ fra spalting av urea fra den katalytiske rensingen av NO_x på West Bollsta. Dette utslippet beregnes ut fra forbruket av urea i henhold til følgende formel:

- ✓ CO₂ utslipp (tonn) = 0,7328 x mengde urea forbrukt (tonn)

7.1.1 Forbrenning

Utslipp til luft fra forbrenning av diesel på flyttbare innretninger i rapporteringsåret er gitt i tabell 7.1.1b).

	Rapport	Side: 12 av 16
	Utslppsrapport for Solveig-feltet 2022	

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)
Fakkell							
Motorer	2 168	0	6 869	48.04	2.17	0	10.84
Fyrte kjeler	268	0	849	0.96	0.27	0	1.34
Brønntest							
Brønnopprensning							
Avblødning over brennerbom							
Urea scrubbing			28				
Sum alle kilder	2 436	0	7 745	49.00	2.44	0	12.18

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

Tabell 7.1.2 Utslipp til luft av komponenter det er fastsatt grenseverdier for i tillatelsen.

Komponent	Kilde	Enhet	Verdi
NO _x	LavNO _x turbiner	mg/Nm ³	
NO _x	Kjeler (gass)	mg/Nm ³	
NO _x	Energianlegg	tonn/år	49.00
SO _x	Energianlegg	tonn/år	2.44
CH ₄	Kaldventilering og diffuse utslipp	tonn/år	
nmVOC	Kaldventilering og diffuse utslipp	tonn/år	
nmVOC	Lagring av råolje på FSO	kg/Sm ₃	

7.2 Brønntest


Ikke aktuelt.

7.3 Produksjon og utnyttelse av mekanisk / elektrisk energi

Ikke aktuelt.

7.4 Energi og utslippsreducerende tiltak

Det ble ikke gjennomført, eller besluttet å gjennomføre, energi og utslippsreducerende tiltak de to månedene West Bollsta var på kontrakt med Lundin i 2022.

 AkerBP	Rapport	Side: 13 av 16
	Utslippetsrapport for Solveig-feltet 2022	

8. Utsilsktede utslipp og øvrige avvik

Både Lundin Norway AS og Aker BP har etablerte retningslinjer for rapportering av utslisitet forurensning. Dette inkluderer varslingsmatriser med informasjon om meldeplikt i forhold til utslippstyper og volumer til sjø. Synergi blir benyttet til rapportering av uønskede hendelser i begge selskapene, deriblant utslisiktede utslipp.

8.1 Utsilsktede utslipp til sjø

Det var ingen utslisiktede utslipp til sjø i forbindelse med aktiviteten på Solveig-feltet i 2022.

8.2 Utsilsktede utslipp til luft


Det var ingen utslisiktede utslipp til luft i forbindelse med aktiviteten på Solveig-feltet i 2022.

8.3 Avvik som ikke er definert som utslisiktede utslipp

Det er ingen avvik som ikke er definert som utslisiktede utslipp.

8.4 Beredskapsøvelser med tema akutt forurensning

Det gjennomføres ukentlige beredskapsøvelser på West Bollsta (første linje). Hvert år er tre av disse SOPEP-øvelser med fokus på oljevernberedskap. Disse øvelsene ble gjennomført i desember 2021, det ble derfor ikke gjennomført beredskapsøvelser med tema akutt forurensning før riggen gikk av kontrakt 1. mars 2022.

	Rapport	Side: 14 av 16
	Utslippsrapport for Solveig-feltet 2022	

9. Avfall


Avfall sorteres og kategoriseres på boreriggen før ilandføring. Det er produsenten av avfallet som er ansvarlig for å gi riktig beskrivelse av avfallet før innsending. Avfallet kildesorteres så langt det lar seg gjøre på innretningen før innsending. Avviksavfall etter-sorteres på land. SAR Gruppen AS har håndtert alt riggrelatert avfall fra operasjonene, mens Franzefoss har håndtert borerelatert avfall.

Kildesortert vanlig avfall produsert på boreinnretningen er vist i Tabell 9.1. Avfall registrert under «Annet avfall» består i hovedsak av slagg, støv, bunnaske og flyveaske samt noe bandet gummiavfall (0,5 tonn).

Tabell 9.1 Kildesortert vanlig avfall.


Type	Mengde [tonn]
Matbefengt avfall	15.00
Våtorganisk avfall	2.80
Papir	2.66
Papp (brunt papir)	
Treverk	7.50
Glass	0.36
Plast	1.20
EE-avfall	1.50
Restavfall	
Metall	33.06
Blåsesand	
Sprengstoff	
Annet	32.47
Sum	96.55

Tabell 9.2 gir en oversikt over typer farlig avfall generert i forbindelse med aktivitetene på Solveig-feltet i 2022.

	Rapport	Side: 15 av 16
	Utslippsrapport for Solveig-feltet 2022	

Tabell 9.2 Farlig avfall.

Avfallstype	Beskrivelse	EAL-kode	Avfallstoffnr.	Tatt til land [tonn]
Annet	Kaks med oljebasert borevæske	16 50 74	7143	43.60
Annet	Prosessvann, vaskevann	16 10 01	7165	12.00
Annet	Spillolje, ikke refusjonsberettiget	13 02 08	7012	4.60
Annet avfall	Gasser i trykkbeholdere	16 05 04	7261	0.43
Borerelatert avfall	Kaks med oljebasert borevæske	13 08 99	7143	3.40
Borerelatert avfall	Kaks med oljebasert borevæske	16 50 72	7143	138.40
Borerelatert avfall	Oljebasert borevæske	16 50 71	7142	1,292.83
Borerelatert avfall	Oljeholdige emulsjoner fra boredekk	13 08 02	7031	353.81
Borerelatert avfall	Vannbasert borevæske som inneholder farlige stoffer	16 50 73	7144	22.96
Kjemikalier	Baser, uorganiske	16 05 07	7132	0.01
Kjemikalier	Organisk avfall uten halogen	15 01 10	7152	0.74
Kjemikalier	Spillolje, ikke refusjonsberettiget	15 01 10	7012	0.26
Lysstoffrør	Lysstoffrør	20 01 21	7086	0.08
Løsemidler	Organiske løsemidler uten halogen	14 06 03	7042	0.32
Løsemidler	Organiske løsemidler uten halogen	16 05 08	7042	12.08
Oljeholdig avfall	Drivstoff og fyringsolje	13 07 03	7023	0.66
Oljeholdig avfall	Olje- og fettavfall	12 01 12	7021	0.69
Oljeholdig avfall	Oljeemulsjoner, slopvann	16 10 01	7030	24.00
Oljeholdig avfall	Oljefiltre	15 02 02	7024	0.30
Oljeholdig avfall	Oljeforurenset masse	13 08 99	7022	2.42
Oljeholdig avfall	Oljeforurenset masse	15 02 02	7022	0.61
Oljeholdig avfall	Oljeforurenset masse	16 50 71	7022	1.92
Oljeholdig avfall	Spillolje, ikke refusjonsberettiget	13 08 99	7012	27.39
Spraybokser	Spraybokser	16 05 04	7055	0.05
Tankvask-avfall	Oljeholdige emulsjoner fra boredekk	16 07 08	7031	420.73
Sum				2 364.27

 AkerBP	Rapport	Side: 16 av 16
	Utslippsrapport for Solveig-feltet 2022	

10. Forkortelser

Forkortelse	Definisjon
PUD	Plan for Utbygning og Drift
nmVOC	Non-methane Volatile Organic Compounds
CO ₂	Carbon Dioxide
NO _x	Nitrogenoksider
SO _x	Svoveloksider
CH ₄	Metan