

**Vedlegg til reguleringsplan:
ROS-analyse for planlagd oljerøyrleidning
frå Bergsvikhamn til Mongstad anlegget**

Tittel:

**Vedlegg til reguleringsplan:
ROS-analyse for planlagd oljerørleidning
frå Bergsvikhamn til Mongstad anlegget**

Dokumentnr.:	Kontrakt:	Prosjekt: JoSEPP
--------------	-----------	----------------------------

Gradering: Open	Distribusjon: Kan distribueres fritt
Utløpsdato: 2016-03-26	Status Final

Utgivelsesdato:	Rev. nr.:	Eksemplar nr.:
-----------------	-----------	----------------

Forfatter(e)/Kilde(r): Christian Hvam, Kari Stokke og Stine Randmæl	
Omhandler (fagområde/emneord):	
Merknader:	
Trer i kraft:	Oppdatering:
Ansvarlig for utgivelse:	Myndighet til å godkjenne fravik:

Fagansvarlig (organisasjonsenhet/ navn):	Dato/Signatur: X
Utarbeidet (organisasjonsenhet/ navn):	Dato/Signatur: X
Anbefalt (organisasjonsenhet/ navn):	Dato/Signatur: X
Godkjent (organisasjonsenhet/ navn):	Dato/Signatur: X

Innhold

1	Samandrag	4
2	Føremål.....	4
3	Skildring av metode.....	5
3.1	Kommunane sin metode	5
3.2	Utsleppsscenario	7
4	Risikovurdering.....	18
5	Konklusjon og tilrådingar.....	19

1 Samandrag

Ein skade på oljerøyet som fører til lekkasje kan føra til alvorlege konsekvensar for menneske, miljø og økonomiske verdiar, men dette er likevel særslig usannsynlig. Prosjektet vurderer kontinuerleg tiltak i planleggingsfasen for å redusera risikoene for skade. Denne ROS analysen er utarbeidd for å underbygga framlegg til reguleringsplan for oljerøyr på land. Analysen vert oppdatert på eit seinare tidspunkt for ytterligare å detaljera mogleg forureining og aktuelle beredskapstiltak.

2 Føremål

Føremålet med dette dokumentet er å skildra risiko og sårbarheit (ROS) for planområdet som vert regulert for bygging og drift av landdelen av oljerøyrleidningen frå Johan Sverdrup feltet til Mongstad terminalen. ROS-analysen er tufta på omfattande risikoanalysar utførd i samsvar med petroleumslovgjevinga og HMS-føresegna. Analysen er grunnlaget for omsynssonar i planframleggelsen, jamfør §§ 11-8 og 12-6 i Plan og bygningslova. Det vert og vist til konsekvensutgreiing som er utarbeidd for prosjektet.

Eit oljeutslepp på land vil kunna påverka kommunane Austrheim og Lindås. ROS-analysen vil verta oppdatert som grunnlag for beredskapsanalyse og beredskapsplan. Operatøren vil i tillegg til eigne ressursar også i stor grad basera seg på lokale og regionale ressursar for opprydding, og vil ha ein tett dialog med kommunane om dette arbeidet.

Denne ROS-analysen dekker berre røyrleidningstraséen frå landfall i Bergsvikhamn til anleggsgjerdet på Mongstad. Mogelege hendingar i sjøen vert handsama i samband med søknad til Kystverket. Hendingar på Mongstadianlegget vil vere dekka av gjeldande ROS-analyse. Ingen hendingar i høve til mottak av olje frå Johan Sverdrup-feltet har storulukkepotensial med konsekvensar utanfor gjerdet.

3 Skildring av metode

3.1 Kommunane sin metode

Fylgjande kriterium og risikomatrise er motteken frå Austrheim kommune, og er nytta vidare i denne analysen.

Kor sannsynleg er hendinga:

Omgrep	Frekvens
Usannsynleg (1)	Mindre enn ein gong kvart 500. år
Lite sannsynleg (2)	Mellom ein gong kvart 50. år og ein gong kvart 500. år.
Mindre sannsynleg (3)	Mellom ein gong kvart 10. år og ein gong kvart 50. år.
Sannsynleg (4)	Mellom ein gong kvart år og ein gong kvart 10. år.
Særs sannsynleg (5)	Meir enn ein gong kvart år.

Konsekvens og konsekvensgradering:

Liv og helse, miljø og økonomi

Omgrep	Liv og helse (A)	Miljø (B)	Økonomiske verdiar (C)
Ufarleg (1)	Ingen personskadar	Ingen miljøskadar	Skadar opp til kr 50.000
Ein viss fare (2)	Få og små personskadar	Mindre miljøskadar	Skadar frå kr 50.000 til kr 0,5 mill.
Farleg (3)	Få, men alvorlege personskadar. Dødsfall kan førekoma	Omfattande skadar på miljøet	Skadar frå kr 0,5 mill. til kr 5 mill
Kritisk (4)	Opp til 5 døde Opp til 10 alvorlig skadde / sjuke Opp til 50 evakuerte	Alvorlege skadar på miljøet	Skadar frå kr 5 mill. til kr 50 mill.
Katastrofalt (5)	Over 5 døde Over 10 alvorlig skadde/sjuke Over 50 evakuerte	Svært alvorlege og langvarige skadar på miljøet	Skadar over kr 50 mill.

Omgrep	Skildring
Ufarleg (1)	Systema vert midlertidig sett ut av drift. Ingen direkte skade, berre mindre forseinkingar. Ikkje naudsynt med reservesystem.
Ein viss fare (2)	Systema vert midlertidig sett ut av drift. Kan føre til skadar, dersom det ikkje finst reservesystem/alternativ.
Farleg (3)	Driftsstans i fleire døgn.
Kritisk (4)	Systema vert satt ut av drift over lengre tid. Andre avhengige system vert ramma midlertidig.
Katastrofalt (5)	Hovud- og avhengige system vert permanent satt ut av drift.

Vedlegg til reguleringsplan:

Dok. nr.

ROS-analyse for planlagd oljerørleidning
frå Bergsvikhamn til Mongstad anlegget

Trer i kraft

Rev. nr.

Risiko:

Funksjonen av *sannsynlighet* (frekvens) for uønska hendingar og *konsekvensane* av desse. Ein skal i analysen operere med graderingar av risiko som vist over.

Sannsynlighet og konsekvens kan settast inn i ei felles matrise, og vi får då eit bilde på risikoen for hendinga. Fargane finn vi igjen i graderinga av risiko: raud = uakzeptabel risiko, gul = akzeptabel, men høg risiko, grøn = akzeptabel risiko.

Sannsynlighet og konsekvens for hendinga					
	5	10	15	20	25
Særs sannsynleg	4	8	12	16	20
Mindre sannsynleg	3	6	9	12	15
Lite sannsynleg	2	4	6	8	10
Usannsynleg	1	2	3	4	5
Ufarleg	Ein viss fare	Farleg	Kritisk	Katastrofalt	

A = liv og helse (A1=mennesket, A2=dyr), B = miljø, C = økonomi, D = drift

Raud: <i>Uakzeptabel risiko (15 – 25)</i>	For slike hendingar må det setjast i verk førebyggande tiltak eller beredskapen må aukast. Dette gjeld til dømes tilfelle der ei svært sannsynleg hending vil få katastrofale konsekvensar.
Gul: <i>Akzeptabel, men høg risiko (5 – 14)</i>	Tilhøvet mellom nytte og kostnad må her avgjera kor vidt kommunen bør satsa på nye tiltak. Eit døme vil vera tilfelle der ei sannsynleg hending vil medføra farlege, kritiske eller katastrofale konsekvensar.
Grøn: <i>Akzeptabel risiko (1 – 4)</i>	Det vil her utifrå eit sårbarsynspunkt ikkje vera naudsynt å satsa ytterlegare på desse områda. Dette vil til dømes vera mindre sannsynlege hendingar som vil vera ufarlege eller medføra ein viss fare.

Sårbarheit:

Uttrykk for lokalsamfunnet si evne til å fungera og oppnå sine mål under uføresette hendingar.

Vedlegg til reguleringsplan:

Dok. nr.

ROS-analyse for planlagd oljerøyrleidning
frå Bergsvikhamn til Mongstad anlegget

Trer i kraft

Rev. nr.

3.2 Utsleppsscenario

I røyrleidningsprosjektet si miljørisikoanalyse er det nytta tre storleikar for lekkasjar:

- Liten lekkasje: Holstorlek mindre enn 20 mm
- Middels lekkasje: Holstorlek mellom 20 og 80 mm
- Stor lekkasje eller fullt brot: Holstorlek over 80 mm

Sannsynlegheit og konsekvensar for desse lekkasjestorleikane er vurdert for dei ulike områda langs røyrleidningstraséen der eit oljeutslepp kan eksponera tredje part og fylgje ulike dreneringssystem mot sjøen. Scenarioa er skildra i dei fylgjande skjema.

Vedlegg til reguleringsplan:

Dok. nr.

ROS-analyse for planlagd oljerørleidning
frå Bergsvikhamn til Mongstad anlegget

Trer i kraft

Rev. nr.

SKJEMA FOR REGISTRERING AV RISIKO OG SÅRBARHEIT**1. Bergsvikhamn – lokalveg Hoplandssjøen**

Uønska hending	Akutt utslepp av olje frå oljerørleidning på land. Område: Fosnøy mellom landfall i Bergsvikhamn og kryssing av vegen "Hoplandssjøen".																																							
Situasjon	<input checked="" type="checkbox"/> FRED <input type="checkbox"/> KRIG																																							
Årsak til hendinga	Lekkasje eller brot på oljerørleidningen som fylge av feil i design, materialtrøttleik, korrosjon, jordskjelv, eller 3dje parts aktivitetar som til dømes boring eller bruk av eksplosivar.																																							
Årsaks-reduserande tiltak	Rørleidningen er dimensjonert i samsvar med den valde ISO-standarden for å motstå dei krefter og påverknadar som leidningen kan verta utsett for. Kontinuerleg overvaking av potensiell korrosjon. Hyppige inspeksjonar for tidleg å kunna oppdaga avvik og mindre lekkasjar. Omsynssonar i reguleringsplan og varselskilt/informasjon for å avgrensa 3dje parts aktivitetar over og nær røyet.																																							
Sannsynleg-heit	<input checked="" type="checkbox"/> Usannsynleg <input type="checkbox"/> Mindre sannsynleg <input type="checkbox"/> Svært sannsynleg <input type="checkbox"/> Lite sannsynleg <input type="checkbox"/> Sannsynleg <input type="checkbox"/> Har ikkje klassifisert																																							
Konsekvens-reduserande tiltak	Lekkasjedeteksjon og nedstenging av produksjonen for å redusera utslepps volum. Beredskapstiltak for å avgrensa eksponering av 3dje part (beredskapsanalyse og beredskapsplan vil verta utarbeidd på eit seinare tidspunkt).																																							
Konsekvens-skildring	Miljø: Ved mindre lekkasjar vert oljen avgrensa til området langs leidningen, og vil i noko grad spreia seg langs søkk og bekkar. Forureining av grunnvatn er mogleg. Større lekkasjar vil kunne nå sjøen på vestsida av Fosnøy (Bergsvikhamn og/eller Hoplandsvisa). Menneske: Oljen er stabilisert på Johan Sverdrup-feltet og vert rekna for å vera vanskeleg å ta fyr (tungt antenneleg). Sjølv om ei tennkjelde kjem nær ein oljedam, er det usannsynleg at oljen tek fyr. Ved uheldige samantreff av omstende kan store lekkasjar av olje sprute ut av grøfta, og ei gass-/dråpesky kan oppstå. Aktivitetar i nærleiken kan føre til at denne skyta tek fyr. Sannsynlegheita for at dette skal kunne skje er særslig låg, og risikoen for 3dje part er vurdert som særslig liten. Personar som vert direkte eksponert for gass-/dråpeskyta kan også verta skadd ved å pusta inn gassar. Økonomiske verdiar: Nærliggende eigendommar kan verte skadd dersom ein større oljedam tek fyr.																																							
Konsekvens-gradering	<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="5">Konsekvensgradering</th> </tr> <tr> <th>Ufarleg</th> <th>Ein viss fare</th> <th>Farleg</th> <th>Kritisk</th> <th>Katastrofal</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td><input checked="" type="checkbox"/> Menneske</td> <td>Liten lekkasje</td> <td>Middels lekkasje</td> <td>Stor lekkasje</td> <td></td> </tr> <tr> <td><input checked="" type="checkbox"/> Miljø</td> <td></td> <td>Liten lekkasje</td> <td>Middels lekkasje</td> <td>Stor lekkasje</td> </tr> <tr> <td><input checked="" type="checkbox"/> Øk. Verdiar</td> <td>Liten lekkasje</td> <td>Middels lekkasje</td> <td>Stor lekkasje</td> <td></td> </tr> <tr> <td><input type="checkbox"/> Drift/produksjon</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td><input type="checkbox"/> Anna</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>					Konsekvensgradering					Ufarleg	Ein viss fare	Farleg	Kritisk	Katastrofal	<input checked="" type="checkbox"/> Menneske	Liten lekkasje	Middels lekkasje	Stor lekkasje		<input checked="" type="checkbox"/> Miljø		Liten lekkasje	Middels lekkasje	Stor lekkasje	<input checked="" type="checkbox"/> Øk. Verdiar	Liten lekkasje	Middels lekkasje	Stor lekkasje		<input type="checkbox"/> Drift/produksjon					<input type="checkbox"/> Anna				
Konsekvensgradering																																								
Ufarleg	Ein viss fare	Farleg	Kritisk	Katastrofal																																				
<input checked="" type="checkbox"/> Menneske	Liten lekkasje	Middels lekkasje	Stor lekkasje																																					
<input checked="" type="checkbox"/> Miljø		Liten lekkasje	Middels lekkasje	Stor lekkasje																																				
<input checked="" type="checkbox"/> Øk. Verdiar	Liten lekkasje	Middels lekkasje	Stor lekkasje																																					
<input type="checkbox"/> Drift/produksjon																																								
<input type="checkbox"/> Anna																																								
Risiko	Litn lekkasje: 1-3, Middels lekkasje: 2-4, Stor lekkasje: 3-5																																							

Vedlegg til reguleringsplan:

Dok. nr.

ROS-analyse for planlagd oljerøyrleidning
frå Bergsvikhamn til Mongstad anlegget

Trer i kraft

Rev. nr.

Framlegg til mottiltak	Det vert vurdert å installera ytterlegare eit system for lekkasjedeteksjon, som vil kunne gje raskare deteksjon og nedstenging av oljeeksporten. Ei kortare varigheit av utsleppet vil redusera sannsynligheten for miljøutslepp, at utslepp tek fyr og eksponering av 3dje part.
Merknader (Føresetnader til dømes om tid og stad, usikkerheit, m.v.)	Sannsynligheita for lekkasjescenarioa ligg vesentleg lågare enn den skalaen som vert nytta i ROS-analysen: <ul style="list-style-type: none">• Liten lekkasje: Mindre enn éin gong kvart 9.000 år• Middels lekkasje: Mindre inn éin gong kvart 300.000 år• Stor lekkasje: Mindre inn éin gong kvart 150.000 år

Vedlegg til reguleringsplan:

Dok. nr.

ROS-analyse for planlagd oljerørleidning
frå Bergsvikhamn til Mongstad anlegget

Trer i kraft

Rev. nr.

SKJEMA FOR REGISTRERING AV RISIKO OG SÅRBARHEIT
2. Hoplandssjøen – Solvang (tunnelinnslag)

Uønska hending	Akutt utslepp av olje frå oljerørleidning på land. Område: Fosnøy mellom kryssing av vegen "Hoplandssjøen" og tunnelinnslag ved Solvang.																																							
Situasjon	<input checked="" type="checkbox"/> FRED <input type="checkbox"/> KRIG																																							
Årsak til hendinga	Lekkasje eller brot på oljerørleidningen som fylge av feil i design, materialtrøttleik, korrosjon, jordskjelv, eller 3dje parts aktivitetar som til dømes boring eller bruk av eksplosivar.																																							
Årsaks-reduserande tiltak	Rørleidningen er dimensjonert i samsvar med den valde ISO-standarden for å motstå dei krefter og påverknadar som leidningen kan verta utsett for. Kontinuerleg overvaking av potensiell korrosjon. Hyppige inspeksjonar for tidleg å kunna oppdaga avvik og mindre lekkasjar. Omsynssonar i reguleringsplan og varselskilt/informasjon for å avgrensa 3dje parts aktivitetar over og nær røyet.																																							
Sannsynleg-heit	<input checked="" type="checkbox"/> Usannsynleg <input type="checkbox"/> Lite sannsynleg <input type="checkbox"/> Mindre sannsynleg <input type="checkbox"/> Sannsynleg <input type="checkbox"/> Svært sannsynleg <input type="checkbox"/> Har ikkje klassifisert																																							
Konsekvens-reduserande tiltak	Lekkasjedeteksjon og nedstenging av produksjonen for å redusera utslepps volum. Beredskapstiltak for å avgrensa eksponering av 3dje part (beredskapsanalyse og beredskapsplan vil verta utarbeidd på eit seinare tidspunkt).																																							
Konsekvens-skildring	Miljø: Ved mindre lekkasjar vert oljen avgrensa til området langs leidningen, og vil i noko grad spreia seg langs søkk og bekkar. Forureining av grunnvatn er mogleg. Større lekkasjar vil kunne nå Åsetjørna, Førlandsvatnet, Lindåsvatnet og i verste fall sjøen i Førlandsvågen. Menneske: Oljen er stabilisert på Johan Sverdrup-feltet og vert rekna for å vera vanskeleg å ta fyr (tungt antenneleg). Sjølv om ei tennkjelde kjem nær ein oljedam, er det usannsynleg at oljen tek fyr. Ved uheldige samantreff av omstende kan store lekkasjar av olje sprute ut av grøfta, og ei gass-/dråpesky kan oppstå. Aktivitetar i nærleiken kan føre til at denne skyta tek fyr. Sannsynlegheita for at dette skal kunne skje er særstaka låg, og risikoen for 3dje part er vurdert som særstaka liten. Personar som vert direkte eksponert for gass-/dråpeskyta kan også verta skadd ved å pusta inn gassar. Økonomiske verdiar: Nærliggende eigendommar kan verte skadd dersom ein større oljedam tek fyr. Mesteparten av denne delen av rørleidningen ligg i ubebygd område.																																							
Konsekvens-gradering	<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="5">Konsekvensgradering</th> </tr> <tr> <th>Ufarleg</th> <th>Ein viss fare</th> <th>Farleg</th> <th>Kritisk</th> <th>Katastrofal</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td><input checked="" type="checkbox"/> Menneske</td> <td>Liten lekkasje</td> <td>Middels lekkasje</td> <td>Stor lekkasje</td> <td></td> </tr> <tr> <td><input checked="" type="checkbox"/> Miljø</td> <td></td> <td>Liten lekkasje</td> <td>Middels lekkasje</td> <td>Stor lekkasje</td> </tr> <tr> <td><input checked="" type="checkbox"/> Øk. Verdiar</td> <td>Liten lekkasje</td> <td>Middels lekkasje</td> <td>Stor lekkasje</td> <td></td> </tr> <tr> <td><input type="checkbox"/> Drift/produksjon</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td><input type="checkbox"/> Anna</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>					Konsekvensgradering					Ufarleg	Ein viss fare	Farleg	Kritisk	Katastrofal	<input checked="" type="checkbox"/> Menneske	Liten lekkasje	Middels lekkasje	Stor lekkasje		<input checked="" type="checkbox"/> Miljø		Liten lekkasje	Middels lekkasje	Stor lekkasje	<input checked="" type="checkbox"/> Øk. Verdiar	Liten lekkasje	Middels lekkasje	Stor lekkasje		<input type="checkbox"/> Drift/produksjon					<input type="checkbox"/> Anna				
Konsekvensgradering																																								
Ufarleg	Ein viss fare	Farleg	Kritisk	Katastrofal																																				
<input checked="" type="checkbox"/> Menneske	Liten lekkasje	Middels lekkasje	Stor lekkasje																																					
<input checked="" type="checkbox"/> Miljø		Liten lekkasje	Middels lekkasje	Stor lekkasje																																				
<input checked="" type="checkbox"/> Øk. Verdiar	Liten lekkasje	Middels lekkasje	Stor lekkasje																																					
<input type="checkbox"/> Drift/produksjon																																								
<input type="checkbox"/> Anna																																								
Risiko	Litn lekkasje: 1-3, Middels lekkasje: 2-4, Stor lekkasje: 3-5																																							

Vedlegg til reguleringsplan:

Dok. nr.

ROS-analyse for planlagd oljerøyrleidning
frå Bergsvikhamn til Mongstad anlegget

Trer i kraft

Rev. nr.

Framlegg til mottiltak	Det vert vurdert å installera ytterlegare eit system for lekkasjedeteksjon, som vil kunne gje raskare deteksjon og nedstenging av oljeeksporten. Ei kortare varigheit av utsleppet vil redusera sannsynligheten for miljøutslepp, at utslepp tek fyr og eksponering av 3dje part.
Merknader (Føresetnader til dømes om tid og stad, usikkerheit, m.v.)	Sannsynligheita for lekkasjescenarioa ligg vesentleg lågare enn den skalaen som vert nytta i ROS-analysen: <ul style="list-style-type: none">• Liten lekkasje: Mindre enn éin gong kvart 8.000 år• Middels lekkasje: Mindre inn éin gong kvart 200.000 år• Stor lekkasje: Mindre inn éin gong kvart 100.000 år

Vedlegg til reguleringsplan:

Dok. nr.

ROS-analyse for planlagd oljerørleidning
frå Bergsvikhamn til Mongstad anlegget

Trer i kraft

Rev. nr.

SKJEMA FOR REGISTRERING AV RISIKO OG SÅRBARHEIT																																							
3. Undersjøisk tunnel Fosnøy - Litlås																																							
Uønska hending	Akutt utslepp av olje frå oljerørleidning på land. Område: Undersjøisk tunnel mellom Søra Reset på Fosnøy og Litlåsdalen.																																						
Situasjon	<input checked="" type="checkbox"/> FRED <input type="checkbox"/> KRIG																																						
Årsak til hendinga	Lekkasje eller brot på oljerørleidningen som fylge av feil i design, materialtrøttleik, korrosjon, jordskjelv, eller 3dje parts aktivitetar som til dømes boring eller bruk av eksplosivar.																																						
Årsaks-reduserande tiltak	Rørleidningen er dimensjonert i samsvar med den valde ISO-standarden for å motstå dei krefter og påverknadar som leidningen kan verta utsett for. Kontinuerleg overvaking av potensiell korrosjon. Hyppige inspeksjonar for tidleg å kunna oppdaga avvik og mindre lekkasjar. Omsynssonar i reguleringsplan og varselskilt/informasjon for å avgrensa 3dje parts aktivitetar over og nær røyet.																																						
Sannsynleg-heit	<input checked="" type="checkbox"/> Usannsynleg <input type="checkbox"/> Mindre sannsynleg <input type="checkbox"/> Svært sannsynleg <input type="checkbox"/> Lite sannsynleg <input type="checkbox"/> Sannsynleg <input type="checkbox"/> Har ikkje klassifisert																																						
Konsekvens-reduserande tiltak	Lekkasjedeteksjon og nedstenging av produksjonen for å redusera utslepps volum. Beredskapstiltak for å avgrensa eksponering av 3dje part (beredskapsanalyse og beredskapsplan vil verta utarbeidd på eit seinare tidspunkt).																																						
Konsekvens-skildring	Miljø: Ein lekkasje i tunnelen vil mest truleg skje gjennom eit lite hol. Det vert lagt til grunn at ved ein lekkasje vil oljen verta "fanga" i tunnelen og kan samlast opp frå denne. Det må framover studerast meir nøyne kva eit scenario med eit utslepp til sjø gjennom ei sjakt vil innebera. Menneske: Eit utslip i tunnelen vil ikkje eksponera menneske. Økonomiske verdiar: Eit utslepp i tunnelen vil ikkje direkte eksponera økonomiske verdiar.																																						
Konsekvens-gradering	<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="5">Konsekvensgradering</th> </tr> <tr> <th>Ufarleg</th><th>Ein viss fare</th><th>Farleg</th><th>Kritisk</th><th>Katastrofal</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td><input checked="" type="checkbox"/> Menneske</td><td>Lekkasje</td><td></td><td></td><td></td></tr> <tr> <td><input checked="" type="checkbox"/> Miljø</td><td>Liten lekkasje</td><td>Middels lekkasje</td><td>Stor lekkasje</td><td></td></tr> <tr> <td><input checked="" type="checkbox"/> Øk. Verdiar</td><td>Lekkasje</td><td></td><td></td><td></td></tr> <tr> <td><input type="checkbox"/> Drift/produksjon</td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr> <tr> <td><input type="checkbox"/> Anna</td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr> </tbody> </table>				Konsekvensgradering					Ufarleg	Ein viss fare	Farleg	Kritisk	Katastrofal	<input checked="" type="checkbox"/> Menneske	Lekkasje				<input checked="" type="checkbox"/> Miljø	Liten lekkasje	Middels lekkasje	Stor lekkasje		<input checked="" type="checkbox"/> Øk. Verdiar	Lekkasje				<input type="checkbox"/> Drift/produksjon					<input type="checkbox"/> Anna				
Konsekvensgradering																																							
Ufarleg	Ein viss fare	Farleg	Kritisk	Katastrofal																																			
<input checked="" type="checkbox"/> Menneske	Lekkasje																																						
<input checked="" type="checkbox"/> Miljø	Liten lekkasje	Middels lekkasje	Stor lekkasje																																				
<input checked="" type="checkbox"/> Øk. Verdiar	Lekkasje																																						
<input type="checkbox"/> Drift/produksjon																																							
<input type="checkbox"/> Anna																																							
Risiko	Litен lekkasje: 1-2, Middels lekkasje: 1-3, Stor lekkasje: 1-4																																						
Framlegg til mottiltak	Det vert vurdert å installera ytterlegare eit system for lekkasjedeteksjon, som vil kunne gje raskare deteksjon og nedstenging av oljeeksporten. Ei kortare varigheit av utsleppet vil redusera sannsynligheten for miljøutslepp, at utslepp tek fyr og eksponering av 3dje part.																																						

Vedlegg til reguleringsplan:

Dok. nr.

ROS-analyse for planlagd oljerøyrleidning
frå Bergsvikhamn til Mongstad anlegget

Trer i kraft

Rev. nr.

Merknader (Føresetnader til dømes om tid og stad, usikkerheit, m.v.)	Sannsynligheita for lekkasjescenarioa ligg vesentleg lågare enn den skalaen som vert nytta i ROS-analysen: <ul style="list-style-type: none">• Liten lekkasje: Mindre enn éin gong kvart 15.000 år• Middels lekkasje: Mindre inn éin gong kvart 100.000 år• Stor lekkasje: Mindre inn éin gong kvart 70.000 år
---	--

Vedlegg til reguleringsplan:

Dok. nr.

ROS-analyse for planlagd oljerørleidning
frå Bergsvikhamn til Mongstad anlegget

Trer i kraft

Rev. nr.

SKJEMA FOR REGISTRERING AV RISIKO OG SÅRBARHEIT**4. Litlåsdalen (tunnelinnslag) – Mongstad**

Uønska hending	Akutt utslepp av olje frå oljerørleidning på land. Område: Mellom dei to tunnelinnslaga i Litlåsdalen sørvest for Fv. 57 og Litlåstunnelen.																								
Situasjon	<input checked="" type="checkbox"/> FRED <input type="checkbox"/> KRIG																								
Årsak til hendinga	Lekkasje eller brot på oljerørleidningen som fylge av feil i design, materialtrøttleik, korrosjon, jordskjelv, eller 3dje parts aktivitetar som til dømes boring eller bruk av eksplosivar.																								
Årsaks-reduserande tiltak	Rørleidningen er dimensjonert i samsvar med den valde ISO-standarden for å motstå dei krefter og påverknadar som leidningen kan verta utsett for. Kontinuerleg overvaking av potensiell korrosjon. Hyppige inspeksjonar for tidleg å kunna oppdaga avvik og mindre lekkasjar. Omsynssonar i reguleringsplan og varselskilt/informasjon for å avgrensa 3dje parts aktivitetar over og nær røyret.																								
Sannsynleg-heit	<input checked="" type="checkbox"/> Usannsynleg <input type="checkbox"/> Mindre sannsynleg <input type="checkbox"/> Svært sannsynleg <input type="checkbox"/> Lite sannsynleg <input type="checkbox"/> Sannsynleg <input type="checkbox"/> Har ikkje klassifisert																								
Konsekvens-reduserande tiltak	Lekkasjedeteksjon og nedstenging av produksjonen for å redusera utslepps volum. Beredskapstiltak for å avgrensa eksponering av 3dje part (beredskapsanalyse og beredskapsplan vil verta utarbeidd på eit seinare tidspunkt).																								
Konsekvens-skildring	<p>Miljø: Ved mindre lekkasjar vert oljen avgrensa til området langs leidningen, og vil i noko grad spreia seg langs søkk og bekkar. Forureining av grunnvatn er mogleg. Større lekkasjer vil kunne nå Hopsvatnet og sjøen i Hopssundet.</p> <p>Menneske: Oljen er stabilisert på Johan Sverdrup-feltet og vert rekna for å vera vanskeleg å ta fyr (tungt antenneleg). Sjølv om ei tennkjelde kjem nær ein oljedam, er det usannsynleg at oljen tek fyr. Ved uheldige samantreff av omstende kan store lekkasjar av olje sprute ut av grøfta, og ei gass-/dråpesky kan oppstå. Aktivitetar eller installasjonar i nærleiken kan føre til at denne skyta tek fyr. I dette området er ei 22 kV kraftline nær austenden av Litlåstunnelen ein installasjon som teoretisk kan vera ei tennkjelde. Sannsynlegheita for at dette skal kunne skje er særstakt låg, og risikoen for 3dje part er vurdert som særstakt liten. Personar som vert direkte eksponert for gass-/dråpesky kan også verta skadd ved å pusta inn gassar.</p> <p>Økonomiske verdiar: Denne delen av rørleidningen der den ligg i grøft, vil vera i ubebygd område, og eigendommar vil ikkje verta eksponert. Fv. 57 og Keilevegen vil kunne verta stengd i ein periode. BKK si 22 kV kraftline ved Mongstadveien nær austenden av Litlåstunnelen kan verta skadd av ein brann.</p>																								
Konsekvens-gradering	<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="5">Konsekvensgradering</th> </tr> <tr> <th>Ufarleg</th> <th>Ein viss fare</th> <th>Farleg</th> <th>Kritisk</th> <th>Katastrofal</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td><input checked="" type="checkbox"/> Menneske</td><td>Liten lekkasje</td><td>Middels lekkasje</td><td>Stor lekkasje</td><td></td></tr> <tr> <td><input checked="" type="checkbox"/> Miljø</td><td></td><td>Liten lekkasje</td><td>Middels lekkasje</td><td>Stor lekkasje</td></tr> </tbody> </table>					Konsekvensgradering					Ufarleg	Ein viss fare	Farleg	Kritisk	Katastrofal	<input checked="" type="checkbox"/> Menneske	Liten lekkasje	Middels lekkasje	Stor lekkasje		<input checked="" type="checkbox"/> Miljø		Liten lekkasje	Middels lekkasje	Stor lekkasje
Konsekvensgradering																									
Ufarleg	Ein viss fare	Farleg	Kritisk	Katastrofal																					
<input checked="" type="checkbox"/> Menneske	Liten lekkasje	Middels lekkasje	Stor lekkasje																						
<input checked="" type="checkbox"/> Miljø		Liten lekkasje	Middels lekkasje	Stor lekkasje																					

Vedlegg til reguleringsplan:

Dok. nr.

ROS-analyse for planlagd oljerørleidning
frå Bergsvikhamn til Mongstad anlegget

Trer i kraft

Rev. nr.

	<input checked="" type="checkbox"/> Øk. Verdiar <input type="checkbox"/> Drift/produksjon <input type="checkbox"/> Anna	Liten lekkasje	Middels og stor lekkasje			
Risiko	Liten lekkasje: 1-3, Middels lekkasje: 2-4, Stor lekkasje: 3-5					
Framlegg til mottiltak	Det vert vurdert å installera ytterlegare eit system for lekkasjedeteksjon, som vil kunne gje raskare deteksjon og nedstenging av oljeeksporten. Ei kortare varigheit av utsleppet vil redusera sannsynligheten for miljøutslepp, at utslepp tek fyr og eksponering av 3dje part.					
Merknader (Føresetnader til dømes om tid og stad, usikkerheit, m.v.)	<p>Sannsynligheta for lekkasjescenarioa ligg vesentleg lågare enn den skalaen som vert nytta i ROS-analysen:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Liten lekkasje: Mindre enn éin gong kvart 10.000 år • Middels lekkasje: Mindre inn éin gong kvart 400.000 år • Stor lekkasje: Mindre inn éin gong kvart 200.000 år 					

Vedlegg til reguleringsplan:

Dok. nr.

ROS-analyse for planlagd oljerørleidning
frå Bergsvikhamn til Mongstad anlegget

Trer i kraft

Rev. nr.

SKJEMA FOR REGISTRERING AV RISIKO OG SÅRBARHEIT**5. Mongstad**

Uønska hending	Akutt utslepp av olje frå oljerørleidning på land. Område: Mongstad mellom sjakt/tunnelåpning frå Litlåstunnelen og anleggsgjerdet.																																							
Situasjon	<input checked="" type="checkbox"/> FRED <input type="checkbox"/> KRIG																																							
Årsak til hendinga	Lekkasje eller brot på oljerørleidningen som fylge av feil i design, materialtrøttleik, korrosjon, jordskjelv, eller 3dje parts aktivitetar som til dømes boring eller bruk av eksplosivar.																																							
Årsaks-reduserande tiltak	Rørleidningen er dimensjonert i samsvar med den valde ISO-standarden for å motstå dei krefter og påverknadar som leidningaenkan verta utsett for. Kontinuerleg overvaking av potensiell korrosjon. Hyppige inspeksjonar for tidleg å kunna oppdaga avvik og mindre lekkasjar. Omsynssonar i reguleringsplan og varselskilt/informasjon for å avgrensa 3dje parts aktivitetar over og nær røyret.																																							
Sannsynleg-heit	<input checked="" type="checkbox"/> Usannsynleg <input type="checkbox"/> Mindre sannsynleg <input type="checkbox"/> Svært sannsynleg <input type="checkbox"/> Lite sannsynleg <input type="checkbox"/> Sannsynleg <input type="checkbox"/> Har ikkje klassifisert																																							
Konsekvens-reduserande tiltak	Lekkasjedeteksjon og nedstenging av produksjonen for å redusera utslepps volum. Beredskapstiltak for å avgrensa eksponering av 3dje part (beredskapsanalyse og beredskapsplan vil verta utarbeidd på eit seinare tidspunkt).																																							
Konsekvens-skildring	Miljø: Ved mindre lekkasjar vil oljen vera avgrensa til området langs rørleidningen, og vil kunne spreie seg langs overvassdrenering langs Mongstadvegen og inn i avløpssystemet på Mongstadanlegget. Større lekkasjar vil kunne nå Fensfjorden. Menneske: Oljen er stabilisert på Johan Sverdrup-feltet og vert rekna for å vera vanskeleg å ta fyr (tungt antennelek). Sjølv om ei tennkjelde kjem nær ein oljedam, er det usannsynleg at oljen tek fyr. Ved uheldige samantreff av omstende kan store lekkasjar av olje sprute ut av grøfta, og ei gass-/dråpesky kan oppstå. Aktivitetar i nærleiken kan føre til at denne skyta tek fyr. Sannsynlegheita for at dette skal kunne skje er særslig låg, og risikoen for 3dje part er vurdert som særslig liten. Personar som vert direkte eksponert for gass-/dråpeskytta kan også verta skadd ved å pusta inn gassar. Økonomiske verdiar: Nærliggende eigendommar kan bli skadd, dersom ein større oljedam tar fyr. Mongstadvegen vil kunne bli stengd i ein periode.																																							
Konsekvens-gradering	<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="5">Konsekvensgradering</th> </tr> <tr> <th>Ufarleg</th> <th>Ein viss fare</th> <th>Farleg</th> <th>Kritisk</th> <th>Katastrofal</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td><input checked="" type="checkbox"/> Menneske</td> <td>Liten lekkasje</td> <td>Middels lekkasje</td> <td>Stor lekkasje</td> <td></td> </tr> <tr> <td><input checked="" type="checkbox"/> Miljø</td> <td></td> <td>Liten lekkasje</td> <td>Middels lekkasje</td> <td>Stor lekkasje</td> </tr> <tr> <td><input checked="" type="checkbox"/> Øk. Verdiar</td> <td>Liten lekkasje</td> <td>Middels lekkasje</td> <td>Stor lekkasje</td> <td></td> </tr> <tr> <td><input type="checkbox"/> Drift/produksjon</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td><input type="checkbox"/> Anna</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>					Konsekvensgradering					Ufarleg	Ein viss fare	Farleg	Kritisk	Katastrofal	<input checked="" type="checkbox"/> Menneske	Liten lekkasje	Middels lekkasje	Stor lekkasje		<input checked="" type="checkbox"/> Miljø		Liten lekkasje	Middels lekkasje	Stor lekkasje	<input checked="" type="checkbox"/> Øk. Verdiar	Liten lekkasje	Middels lekkasje	Stor lekkasje		<input type="checkbox"/> Drift/produksjon					<input type="checkbox"/> Anna				
Konsekvensgradering																																								
Ufarleg	Ein viss fare	Farleg	Kritisk	Katastrofal																																				
<input checked="" type="checkbox"/> Menneske	Liten lekkasje	Middels lekkasje	Stor lekkasje																																					
<input checked="" type="checkbox"/> Miljø		Liten lekkasje	Middels lekkasje	Stor lekkasje																																				
<input checked="" type="checkbox"/> Øk. Verdiar	Liten lekkasje	Middels lekkasje	Stor lekkasje																																					
<input type="checkbox"/> Drift/produksjon																																								
<input type="checkbox"/> Anna																																								
Risiko	Litn lekkasje: 1-3, Middels lekkasje: 2-4, Stor lekkasje: 3-5																																							

Vedlegg til reguleringsplan:

Dok. nr.

ROS-analyse for planlagd oljerøyrleidning
frå Bergsvikhamn til Mongstad anlegget

Trer i kraft

Rev. nr.

Framlegg til mottiltak	Det vert vurdert å installera ytterlegare eit system for lekkasjedeteksjon, som vil kunne gje raskare deteksjon og nedstenging av oljeeksporten. Ei kortare varigheit av utsleppet vil redusera sannsynligheten for miljøutslepp, at utslepp tek fyr og eksponering av 3dje part.
Merknader (Føresetnader til dømes om tid og stad, usikkerheit, m.v.)	Sannsynligheita for lekkasjescenarioa ligg vesentleg lågare enn den skalaen som vert nytta i ROS-analysen: <ul style="list-style-type: none">• Liten lekkasje: Mindre enn éin gong kvart 100.000 år• Middels lekkasje: Mindre inn éin gong kvart 700.000 år• Stor lekkasje: Mindre inn éin gong kvart 500.000 år

Vedlegg til reguleringsplan:

Dok. nr.

ROS-analyse for planlagd oljerøyrleidning
frå Bergsvikhamn til Mongstad anlegget

Trer i kraft

Rev. nr.

4 Risikovurdering

Risiko for skade på oljerøret i driftsfasen med påfølgjande skade for menneske, miljø og økonomiske verdier er funne å vera låg, dette er vist i tabell 5.

I risikoanalysen er det lagt til grunn at menneske kan verta skadd dersom det oppstår ei gass-/dråpesky som finn ei tennkjelde ved ein stor lekkasje. Modelleringa av ei slik sky er usikker, og konservative føresetnader ligg til grunn for risikovurderinga. Desse føresetnadane gjeld til dømes driftstrykk og kva oljekomponentar som kan medverka til ei slik sky. Ved normalt driftstrykk ventar ein ikkje at ei slik sky vert danna. Dersom røyrleidningen får ein større skade samstundes som det skjer ei ikkje-planlagd nedstenging på Mongstad og eksportpumpene på Johan Sverdrup ikkje vert stengd, kan ein lekkasje med ei dråpesky verta resultatet. Overvakkingssystem på Mongstad og Johan Sverdrup skal hindra ei slik hending. Med desse føresetnadane ligg risikoen i akseptabelt område.

Miljøriskiko knytt til eit uhellsutslepp av olje frå røyret i driftsfasen, er vurdert og skildra i konsekvensutgreiinga som er utarbeidd for prosjektet (vedlegg til reguleringsplanen). Analysen av miljøriskiko tek utgangspunkt i to utsleppspunkt der skadepotensalet er vurdert å kunne bli størst, gitt ein lekkasje. Det er sett nærmere på 3 ulike storleikar for hol for dei to utsleppslokasjonane (sjå 2.2). Alle uhellshendingane er vurdert å ha så låg sannsynlighet at dei vert kategorisert som «Usannsynleg» etter kommunen sine kriterier. Dersom det vert lagt til grunn oljevernberedskap, vil miljøriskoen kunne reduserast ytterlegare. Beredskapstiltak vil verta identifisert i beredskapsanalyse på eit seinare tidspunkt.

Tabell 5: Risikomatrise for det planlagde oljerøret på land

Sær sannsynleg	5	10	15	20	25
Sannsynleg	4	8	12	16	20
Mindre sannsynleg	3	6	9	12	15
Lite sannsynleg	2	4	6	8	10
Usannsynleg	C Liten L A1 Liten L	C Middels L A1 Middels L	B Liten L C Stor L A1 Middels L	B Middels L A1 Stor L	B Stor L
	Ufarleg	Ein viss fare	Farleg	Kritisk	Katastrofalt

L= lekkasje, A = liv og helse (A1=menneske, A2=dyr), B = miljø, C = økonomi, D = drift

5 Konklusjon og tilrådingar

Ein skade på oljerøyret med påfølgjande lekkasje kan gje alvorlege konsekvensar for menneske, miljø og økonomiske verdiar. Sannsynligheten for eit slikt utslepp er likevel usannsynleg. Prosjektet vurderer kontinuerleg risikoreduserande tiltak i planleggingsfasen.

I reguleringsplanen er det foreslått omsynssoner for å unngå skade på røyret og påfølgjande faresituasjoner. Den nøyaktige plasseringa og avgrensinga av faresonenene vil verta bestemt gjennom ny regulering når røyrleidningen er installert. Tunnelane bør sikrast for å hindra boring, pæling eller sprenging på ein slik måte at tunnelen og røyrleidningen kan verta skadd.

Ein liten lekkasje frå røyrleidningen vil kunne avgrensast til grøfteområdet før lekkasjen eventuelt føl myrsig og bekkar. Ein slik lekkasje vil ikkje medføra akutt fare for 3dje part som oppheld seg utanfor faresona. Tennsannsynligheten er derfor også svært låg. Sannsynligheten for større lekkasjar er vesentleg mindre, og slike lekkasjar bør ikkje vera avgjerande for breidda på omsynssoner.

Ei studie har tilrådd ei minsteavstand for sprenging på 10 meter frå røyrleidningsgrøfta for å unngå skade på grøfta og røyrleidningen. Ved etablering av omsynssone over røyret i grøft, bør det i tillegg til grøftebreidda og inkluderast ei viss usikkerheit i påvising av leidningen på grunnlag av varselskilta i traséen. I faresona vert det forbode både å nytta open eld mm. og å utføra arbeider i grunnen utover arbeid i overflata, som til dømes pløying og anna jordarbeidning knytt til vanleg jordbruksdrift.

Eit oljeutslepp på land vil kunne påverka kommunane Austrheim og Lindås. Operatøren vil i tillegg til eigne ressursar måtte basere seg i stor grad på lokale og regionale ressursar for opprydding. Beredskapsanalyse og plan for akutte oljeutslepp frå oljerøyrleidningen i driftsfasen vil verta utarbeidd i nært samarbeid med kommunane. Analysen bør starta opp tidleg etter at leverandør for prosjektering, innkjøp og konstruksjon/bygging er vald. Det bør fokuserast på å finna gode beredskapstiltak for å hindra spreining av eit eventuelt akutt oljeutslepp. Dette gjeld særleg spreiling til sjø der miljøkonsekvensane er vurdert å kunna bli størst.