

Vega årsrapport for 2012
AU-EPN D&W DBG-00535

Tittel: Vega årsrapport for 2012
--

Dokumentnr.: AU-EPN D&W DBG-00535	Kontrakt:	Prosjekt:
---	-----------	-----------

Gradering: Open	Distribusjon: Kan distribueres fritt
Utløpsdato: 2014-02-19	Status: Final

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

Forfatter(e)/Kilde(r): Bohne-Kjersem, Anneli
--

Omhandler (fagområde/emneord): Forbruk og utslipp av kjemikalier, avfall, utslipp til sjø og luft samt akuttutslipp ifm. med aktivitet på Vega i 2012

Merknader:

Trer i kraft:	Oppdatering:
---------------	--------------

Ansvarlig for utgivelse:	Myndighet til å godkjenne fravik:
--------------------------	-----------------------------------

Utarbeidet (organisasjonsenhet): TPD D&W HSE BER	Utarbeidet (navn): Anneli Bohne-Kjersem	Dato/Signatur: 21/2-13 Anneli Bohne-Kjersem
Ansvarlig (organisasjonsenhet): DPN OW HSE ENV	Ansvarlig (navn): Rita Iren Johnsen	Dato/Signatur: 21/2-13 Rita I. Johnsen
Anbefalt (organisasjonsenhet): TPD D&W DWB MDU PM2	Anbefalt (navn): <i>for</i> Timothy Francombe	Dato/Signatur: 22/2/13 <i>[Signature]</i>
Godkjent (organisasjonsenhet): DPN OE TRO	Godkjent (navn): Øivind A. Dahl-Stamnes	Dato/Signatur: 22/2/13 <i>[Signature]</i>

Innhold

STATUS 5

1.1	Generelt.....	5
1.2	Status produksjon.....	7
1.3	Oversikt over utslippstillatelser for feltet:.....	7
1.4	Overskridelser på feltet.....	8
1.5	Status nullutslippsarbeidet.....	8
1.6	Kjemikalier prioritert for substitusjon.....	8
2	UTSLIPP FRA BORING.....	9
3	UTSLIPP AV OLJEHOLDIG VANN.....	10
3.1	Utslipp av olje og oljeholdig vann.....	10
3.2	Utslipp av naturlige komponenter i produsert vann.....	10
3.3	Utslipp av radioaktive komponenter.....	10
4	BRUK OG UTSLIPP AV KJEMIKALIER.....	11
5	EVALUERING AV KJEMIKALIER.....	12
6	RAPPORTERING TIL OSPAR.....	13
7	UTSLIPP TIL LUFT.....	14
8	AKUTTE UTSLIPP TIL SJØ OG LUFT.....	15
9	AVFALL.....	16
9.1	Farlig avfall.....	16
9.2	Kildesortert vanlig avfall.....	17
10	VEDLEGG – Innretningsspesifikke data.....	18

INNLEDNING

Denne rapporten er utarbeidet i henhold til KLIFs retningslinjer for årsrapportering for petroleumsvirksomheten. Rapporten skal dekke utslipp til sjø og luft, samt håndtering av avfall fra Vega (provinsene Vega Nord og Vega Sentral) i 2012, men ettersom det ikke har vært noe aktivitet på Vega i 2012 dekker rapporten kun etterslep av avfall knyttet til Bideford Dolphins aktivitet på feltet i 2011. Utslipp av rørledningskjemikalier er rapportert i årsrapporten for Gjøa.

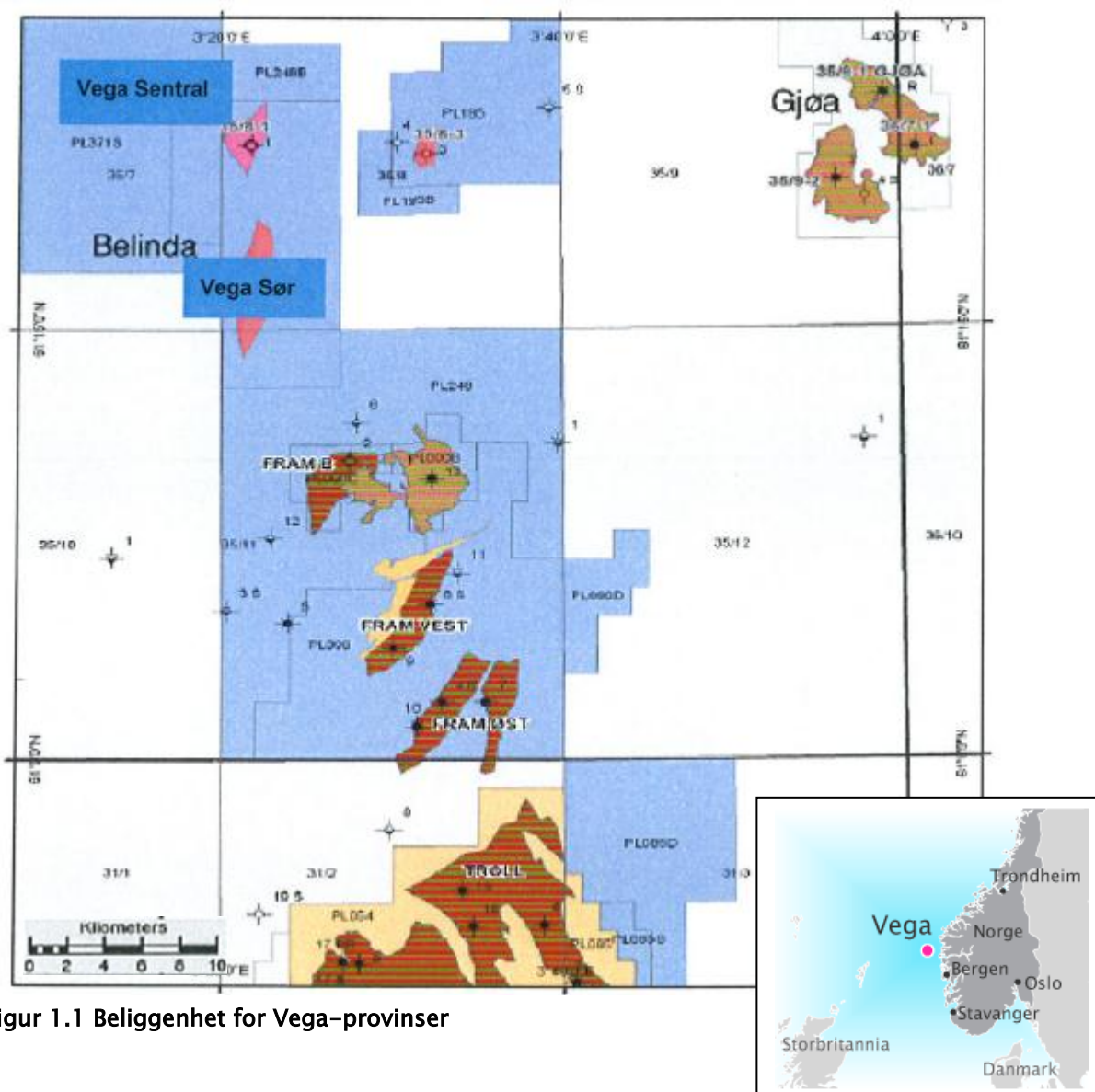
Provinsene på Vega-feltet har en samlet utslippstillatelse, men fordeler seg på 2 ulike lisenser. Det var derfor et ønske fra KLIF om at det skrives separate rapporter for hver lisens; Vega og Vega Sør. Rapport for Vega Sør for 2012 utgår i og med at det ikke har vært noen aktivitet på Vega Sør.

STATUS

1.1 Generelt

Vega-feltet ligger i nedre del av Nordsjøen i blokk 35/8 og 35/11 og består av tre provinser kalt Vega Nord, Vega Sentral og Vega Sør (tidligere Camilla, Belinda og Fram B). Beliggenhet for Vega-provinsene er nærmere illustrert i figur 1.1. Funnene fordeler seg i lisensene PL248 Vega (Vega Nord og Vega Sentral) og PL090C Vega Sør. Plan for utbygging og drift ble levert til myndighetene 15. desember 2006.

Feltene inneholder kondensat og gass. De utvinnbare reservene er anslått til 18 milliarder standard kubikkmeter gass og 26 millioner fat kondensat.



Figur 1.1 Beliggenhet for Vega-provins

Feltene er bygget ut med seks brønner fordelt på to brønner i en fire-brønns bunnramme på hvert av de tre feltene.

Brønnstrømmen fra Vega samles i en rørledning som knyttes til Gjòa-installasjonen via et fleksibelt stigerør, se figur 1.2. Gjòa prosesserer brønnstrømmen, og planen for utbygging og drift av Gjòa ble levert til myndighetene samtidig med Vega og Vega Sør-planen.

En ny gassrørledning fra Gjòa-feltet er knyttet til den britiske FLAGS-rørledningen. Vega-gassen transporteres gjennom denne rørledningen til mottaksanlegget i St. Fergus i Skottland.

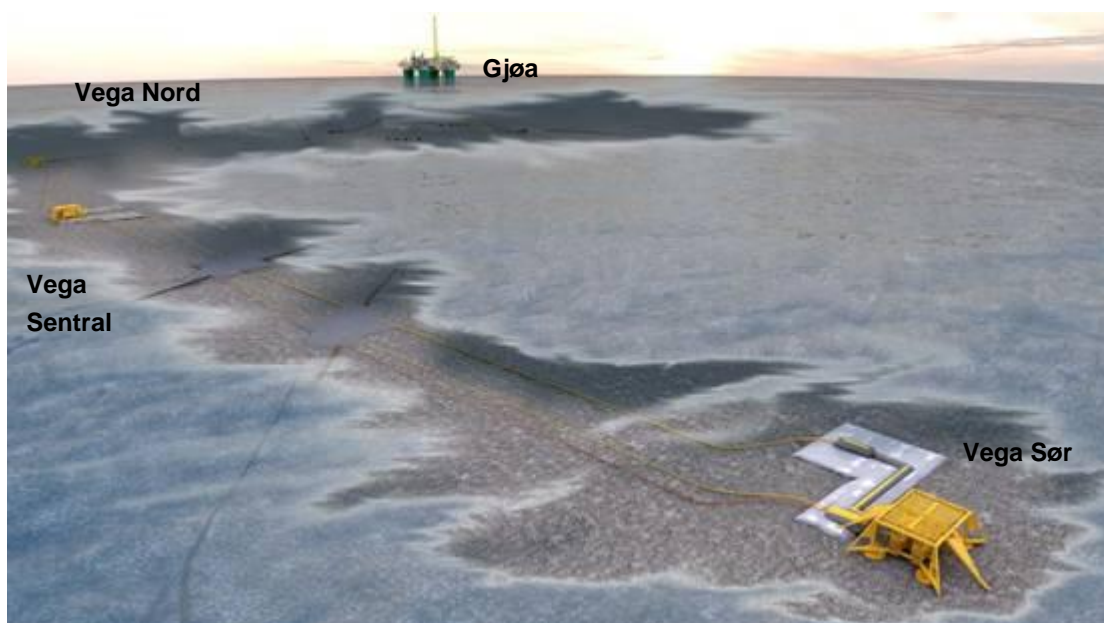
Kondensatet fra Vega og Vega Sør eksporteres via en ny oljerørledning fra Gjòa. Denne rørledningen er koblet til Troll Oljerør II som transporterer oljen og kondensatet til Mongstad-raffineriet.

25. november 2010 ble operatøransvaret for Gjòa-feltet overført fra Statoil ASA til GDF Suez. Produksjonen fra Vega startet 2. desember samme år.

Vega Unit (produksjonssamarbeid) ble opprettet 1.3.2011 og all produksjon behandles som felles – med de reguleringer som unitavtalen tilsier for fordeling mellom de underliggende lisenser. Det er i dag ikke produksjon fra PL090C, men lisensen får sin andel av felles produksjon.

Alt utslipp i forbindelse med produksjon fra feltet skjer fra Gjòa-plattformen. Disse utslippene rapporteres i henhold til opplysningsforskriften i årsrapport for Gjòa-feltet av GDZ Suez.

Flyteriggen Bideford Dolphin boret på Vega fra og med januar til november 2011.



Figur 1.2: Plassering av Vega og Gjòa

Eierfordelingen for PL 248 er følgende :

Rettighetshavere	Eierandel i prosent
Statoil	60
Petoro	40

Eierfordelingen for PL 090 C Vega Sør følgende:

Rettighetshavere	Eierandel i prosent
Statoil	45
Bayerngas	25
Idemitsu	15
Gaz de France	15

Eierfordelingen for PL 195 Aurora er følgende :

Rettighetshavere	Eierandel i prosent
Statoil	40
Petoro	35
RWE DEA	25

1.2 Status produksjon

Det har ikke vært noe forbruk av gass og diesel for Vega da det ikke har vært noe aktivitet på feltet i 2012. Datagrunnlaget kommer fra Statoils innrapporterte tall til OD.

1.3 Oversikt over utslippstillatelser for feltet:

Det er gitt en samlet utslippstillatelse for Vega og Vega Sør. De gjeldende tillatelsene for Vega-feltet er liste opp i tabell 1.3.

Utslipp knyttet til prosessering og eksport av Vega provinsene er behandlet i utslippstillatelser gjeldende for Gjøa-installasjonen.

Tabell 1.3: Utslippstillatelser gjeldende i rapporteringsåret

Utslippstillatelse	Dato	Referanse
Oppdatert tillatelse til bruk og utslipp av kjemikalier for RFO operasjoner på Vega.	01.11.2010	2009/202 - 30 448.1
Produksjon på Gjøa	04.08.2010	2008/1213-33 448.1
Oppdatert tillatelse til boring av 2 pilothull og 6 brønner på Vegafeltet	02.09.2010	2008/906 - 24 448.1
Boring av 2 pilothull og 6 brønner på Vegafeltet	11.06.2009	SFT 2009/202 - 14 448.1
VEGA - RFO	14.04.2009	SFT 2009/202 - 6 448.1

1.4 Overskridelser på feltet

Det er ingen rapporteringspliktige overskridelser av utslippstillatelse på feltet i 2012.

1.5 Status nullutslippsarbeidet

Status for nullutslippsarbeidet tilknyttet produksjonen fra Vega er behandlet under i rapporten for Gjøa-feltet.

1.6 Kjemikalier prioritert for substitusjon

Klassifiseringen av kjemikalier og stoff i kjemikalier er gjort i henhold til gjeldende forskrifter og dokumentert i datasystemet NEMS. I NEMS-databasen finnes HOCNF-datablad for de enkelte kjemikalier der komponentene er klassifisert ut fra følgende egenskaper:

- Bio-nedbrytning
- Bio-akkumulering
- Akutt giftighet
- Kombinasjoner av punktene over

Basert på stoffenes iboende egenskaper er de gruppert som følger:

- Svarte: Kjemikalier som det kun unntaksvis gis utslippstillatelse for (gruppe 1-4)
- Røde: Kjemikalier som skal prioriteres spesielt for substitusjon (gruppe 5-8)
- Gule: Kjemikalier som har akseptable miljøegenskaper ("Andre kjemikalier")
- Grønne: PLONOR-kjemikalier og vann

De ulike bruksområdene for kjemikaliene er oppsummert med hensyn til mengder av miljøklassene gule, røde og svarte stoffgrupper (ref. Aktivitetsforskriften).

Kjemikalier som benyttes innenfor Aktivitetsforskriftens rammer skal miljø-klassifiseres i henhold til HOCNF og vurderes for substitusjon etter iboende fare og risiko ved bruk. Kjemikalier som har svart, rød, Y3 og/eller Y2 miljøfare skal identifiseres og inngå i selskapets substitusjonsplaner. Bruk av slike produkter kan forsvares i tilfeller der utslipp til sjø er lite, produktet er kritisk for drift eller integritet til et anlegg og/eller det ut fra en helhetlig vurdering av et anlegg ser at det er en netto miljøgevinst i å ta i bruk av disse kjemikaliene. Årlig avholdes substitusjonsmøter mellom Statoil og leverandører/kontraktører. Her presenteres produktporteføljen og bruksområder der HMS-egenskapene er synliggjort. På møtene diskuteres behovet for de enkelte kjemikaliene og muligheten for substitusjon. Aksjoner for substitusjon vedtas og følges opp på kontraktsmøter gjennom året. Statoil vil særlig prioritere substitusjonskandidater som følger vannstrømmen til sjø. Substitusjonsplanene er lett tilgjengelig for lokal miljøkoordinator samt andre relevante som er knyttet til drift eller kontrakter. Det vil også foregå et substitusjonsarbeid for enkelte grønne kjemikalier som har skadelige helseeffekter.

2 UTSLIPP FRA BORING

Det har ikke vært noen boreaktivitet på feltet i 2012.

3 UTSLIPP AV OLJEHOLDIG VANN

Det var ingen utslipp av oljeholdig vann på Vega i 2012 da det ikke har vært noen aktivitet på feltet dette året.

Produsert vann sendes i brønnstrømmen til Gjøa der vannet separeres fra oljen, renses og slippes til sjø.

Utslipp til sjø knyttet til prosessering og eksport av gass og kondensat fra Vega provinsene er behandlet i utslippstillatelser gjeldende Gjøa, og rapporteres i deres årsrapport.

3.1 Utslipp av olje og oljeholdig vann

Produsert vann generert på Vega slippes ut på Gjøa-feltet og inngår i årsrapporten for Gjøa.

3.2 Utslipp av naturlige komponenter i produsert vann

Ikke aktuelt for Vega i 2012.

3.3 Utslipp av radioaktive komponenter

Ikke aktuelt for Vega i 2012.

4 BRUK OG UTSLIPP AV KJEMIKALIER

Det har ikke vært noe bruk eller utslipp av kjemikalier i 2012 da det ikke har vært noen aktivitet på feltet dette året.

5 EVALUERING AV KJEMIKALIER

Det er ingen kjemikalier å evaluere da det ikke vært noe bruk eller utslipp av kjemikalier i 2012 og ikke har vært noen aktivitet på feltet dette året.

6 RAPPORTERING TIL OSPAR

Kapittelet gir en samlet oversikt over bruk og utslipp av alle kjemikalier som inneholder miljøfarlige forbindelser i henhold til kategori 1–8. Det har som allerede nevnt ikke vært noe bruk eller utslipp av kjemikalier i 2012.

7 UTSLIPP TIL LUFT

Utslipp til luft knyttet til prosessering og eksport av gass og kondensat fra Vega-provinsene er behandlet i utslippstillatelser gjeldende Gjøa, og rapporteres i deres årsrapport.

Det har ikke vært noen utslipp til luft knyttet til Vega ettersom det ikke har vært noen aktivitet på feltet i 2012.

8 AKUTTE UTSLIPP TIL SJØ OG LUFT

Akutt forurensning er definert i henhold til Forurensningsloven. Alle hendelser relatert til utilsiktede utslipp rapporteres internt i Synergi som uønskede hendelser, og er datagrunnlaget for oversiktene i kapittel 8. Hendelsene og tiltak følges opp for å unngå at lignende utslipp skal skje igjen

På Vega var det ingen utilsiktede utslipp i 2012 da det ikke var noen aktivitet i rapporteringsåret.

9 AVFALL

Alt næringsavfall og farlig avfall bortsett fra fraksjonene som defineres som produksjonsavfall; Kaks, brukt oljeholdig borevæske, oljeholdig slop (7141 7030,) er håndtert av avfallskontraktørene SAR eller Norsk Gjenvinning. Avfallskontraktørene sørger for en optimal håndtering og sluttbehandling av avfallet i henhold til kontraktene. Alle aktuelle nedstrømsløsninger som velges skal godkjennes av Statoil. Avfallskontraktørene lager også et miljøregnskap for sine valgte nedstrøms-løsninger. Hovedfokus for valgte nedstrømsløsninger vil være å sikre høyest mulig gjenvinningsgrad for avfallet som håndteres.

Alt avfall kildesorteres offshore i henhold til Norsk Olje & gass sine anbefalte avfallskategorier. Avfall som kommer til land og ikke tilfredsstillende disse sorteringskategoriene blir avvikshåndtert og ettersortert på land. Avfallskontraktørene benyttes også som rådgivere i tilrettelegging av avfallssystemer ute på plattformene.

Det er inngått egne avtaler for behandling av boreavfall (borekaks /borevæske, oljeholdig boreslop og tankvask) med borevæsketraktører og spesialfirma for håndtering av boreavfall. Det er utviklet et kompensasjonsformat som skal stimulere til gjenbruk av de brukte borevæskene. Væske/slop som ikke kan gjenbrukes sendes videre til godkjente avfallsbehandlingsanlegg. Oljeholdig slop og slam/ sedimenter fra prosessområdet og oljeholdig vann med lavt flammepunkt blir behandlet av våre vanlige avfallskontraktører.

Det er en hovedmålsetning at mengde avfall som går til sluttdeponi skal reduseres. Dette skal i størst mulig grad oppnås gjennom optimalisering av materialbruk, gjenbruk, gjenvinning eller alternativ bruk av væsker og materialer innenfor en forsvarlig ramme av helse, miljø og sikkerhet, samt kvalitet.

9.1 Farlig avfall

Avfall fra mobile rigger rapporteres månedlig på Vega av kontraktørene. Det var ingen mobile rigger på Vega i 2012, men farlig avfall som rapporteres for 2012 skyldes et etterslep i registreringen av avfall knyttet til den mobile riggen Bideford Dolphins aktiviteter på feltet i 2011.

Avfall generert i forbindelse med produksjonen av gass og kondensat rapporteres i årsrapporten for Gjøa-feltet.

Tabell 9.1 gir en oversikt over farlig avfall produsert på og sendt til land fra Vega for 2012, (men som egentlig daterer tilbake til 2011).

Tabell 9.1 – Farlig avfall

Avfallstype	Beskrivelse	EAL kode	Avfallstoff nummer	Sendt til land (tonn)
Annet	Filterduk fra renseenhet	150202	7022	1.63
	Hydraulikk- og motorolje som spillolje	130899	7012	1.22
	Maling med løsemiddel	80111	7051	0.05
	Oljeavfall-Mineralb. olje	130204	7021	0.32
	Oljeholdig avfall	160708	7022	0.57
				3.79

Avfallsdata er kommentert i Årsrapporten for Vega i 2012.

9.2 Kildesortert vanlig avfall

Tabell 9.2 gir en oversikt over næringsavfall produsert på og sendt til land fra Vega i rapporteringsåret, (men som egentlig daterer tilbake til 2011).

Tabell 9.2 – Kildesortert vanlig avfall

Type	Mengde (tonn)
Matbefengt avfall	1.88
Våtorganisk avfall	
Papir	0.22
Papp (brunt papir)	0.38
Treverk	5.48
Glass	0.08
Plast	0.10
EE-avfall	
Restavfall	
Metall	11.50
Blåsesand	
Sprengstoff	
Annet	
	19.70

Avfallsdata er kommentert i Årsrapporten for Vega i 2012.

10 VEDLEGG – Innretningsspesifikke data

Pr. innretning: Tabell 9.1 - Farlig avfall

BIDEFORD DOLPHIN

Avfallstype	Beskrivelse	EAL kode	Avfallstoff nummer	Sendt til land (tonn)
Annet	Filterduk fra renseenhet	150202	7022	1.63
	Hydraulikk- og motorolje som spillolje	130899	7012	1.22
	Maling med løsemiddel	80111	7051	0.05
	Oljeavfall-Mineralb. olje	130204	7021	0.32
	Oljeholdig avfall	160708	7022	0.57
				3.79

Pr. innretning: Tabell 9.2 - Kildesortert vanlig avfall

BIDEFORD DOLPHIN

Type	Mengde (tonn)
Matbefengt avfall	1.88
Våtorganisk avfall	
Papir	0.22
Papp (brunt papir)	0.38
Treverk	5.48
Glass	0.08
Plast	0.10
EE-avfall	
Restavfall	
Metall	11.50
Blåsesand	
Sprengstoff	
Annet	
	19.70