



Norsk olje&gass

Sikkerhetsforum – 3. April 2014

Brønnkontroll – Status og tiltak

Jan Krokeide – Fagsjef boring

Fokus på brønnkontroll ivaretas gjennom våre ressursgrupper og nettverk:

Drilling Managers Forum (DMF) (42)

Well integrity Forum (WIF) (11 – feltoperatører)

Plug and Abandonment Forum (PAF) (16 + Ptil og UiS som ”observatører”)

Well incident task force:

Arbeidsgruppe etablert i 2010 etter initiativ fra DMF :

5 entreprenører og 4 operatører

Møter regelmessig og gjennomgår alle rapporterte brønnehendelser.

Utarbeidet 9 presentasjoner og anbefalinger basert på faktiske hendelser. Sirkulert alle operatører og entreprenører for at lærepunkter kan deles og bli forstått.

(Erfaringsoverføring #10 er under utarbeidelse)

Norsk olje og gass deltar aktivt i OGP's Wells Expert Committee (WEC) og arbeidsgruppene:

HF and competence

Utarbeidet bl.a retningslinje 476 med anbefalinger for forbedring av brønnkontroll opplæring og sertifisering. Denne reflekteres nå av IWCF og IADC*

* IADC vil i løpet av 2014 avvikle sin sertifisering som vil bli overtatt av en ny etablering: WCI - Well Control Insitute.

Det er positivt å registrere at vår norske "modell" med fagopplæring vil kunne reflekteres i sertifiseringsordningen som nå revideres.

Well incident data base

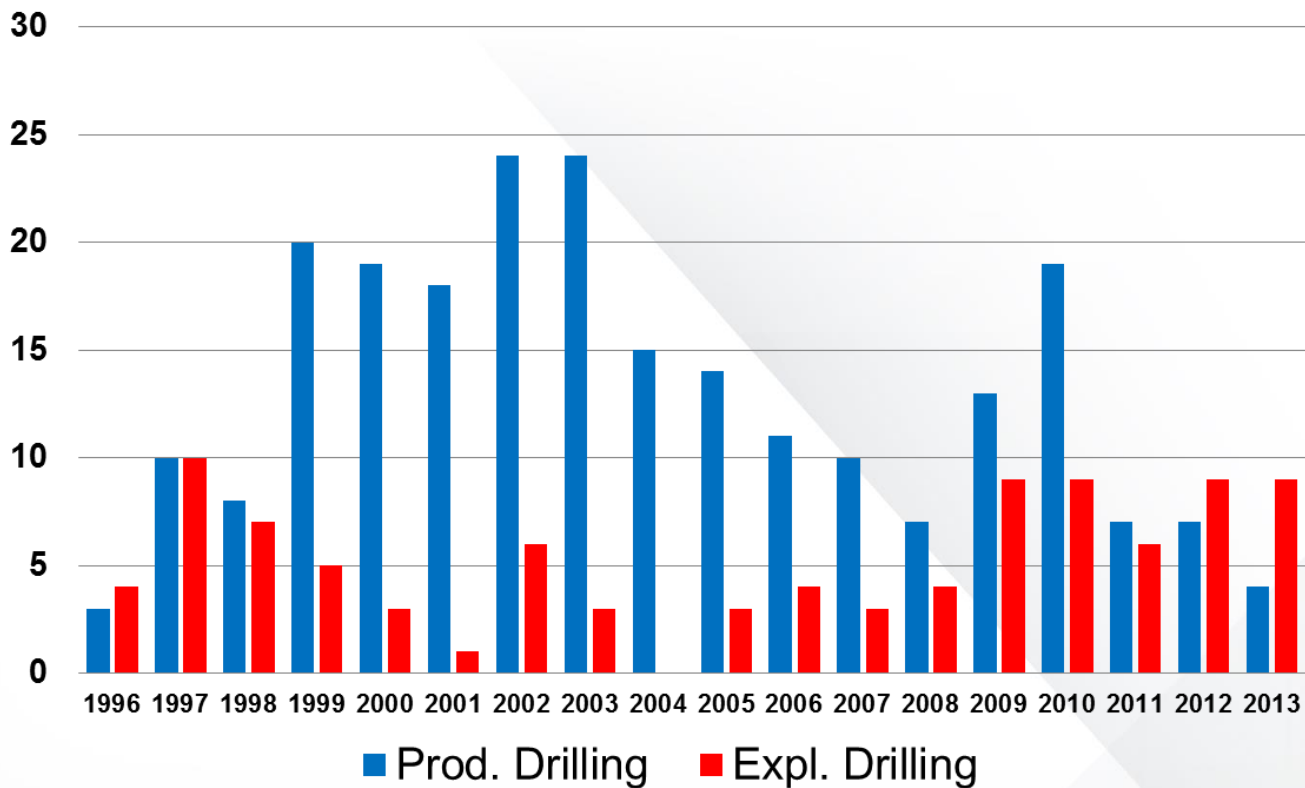
Arbeider med å etablere data base over brønnhendelser.

6 av Norsk olje og gass sine presentasjoner er benyttet av OGP i deres sikkerhetsmeldinger.

Type hendelser 2013 vs 2012

- 2013 (13 hendelser)
 - Shallow gas - 6
 - Shallow water flow -1
 - Gas kick - 3
 - Oil kick - 0
 - Water kick – 2
 - No HC - 1
- 2012 (16 hendelser)
 - Shallow gas - 2
 - Shallow water flow -3
 - Gas kick - 4
 - Oil kick - 0
 - Water kick - 5
 - No HC - 2

Well control incidents 1996 - 2013



Sammenligning av brønnhendelser 2013/2012

	2013	2012
Green - Production wells	4	6
Green - Exploration wells	7	9
Yellow - Production wells	0	1
Yellow - Exploration wells	2	0
No. of Production wells	166	126
No. of Exploration wells	59	42

The overall risk level is in the same order as in 2012.

Positive faktorer

- Brønnhendelsene ble håndtert korrekt, men kontinuerlig fokus på læring og erfaringsoverføring er vesentlig
- Operatører og entreprenører samarbeider godt gjennom Well incident task force
- Totalt risiko nivå holdes stabilt og på et lavt nivå

Konklusjon

- Total risiko forbundet med brønnhendelser i 2013 er marginalt høyere enn 2012
- Statistisk signifikant reduksjon i frekvens for brønnhendelser under produksjonsboring
- Antall hendelser under leteboring er konstant, men antall brønner boret er høyere (frekvens redusert)
- Brønnkontroll hendelsene er håndtert “profesjonelt” av mannskapene
- Oppmerksomhet mot poretrykk og geologisk usikkerhet må fortsatt opprettholdes for ytterligere å redusere brønnkontrollhendelser.