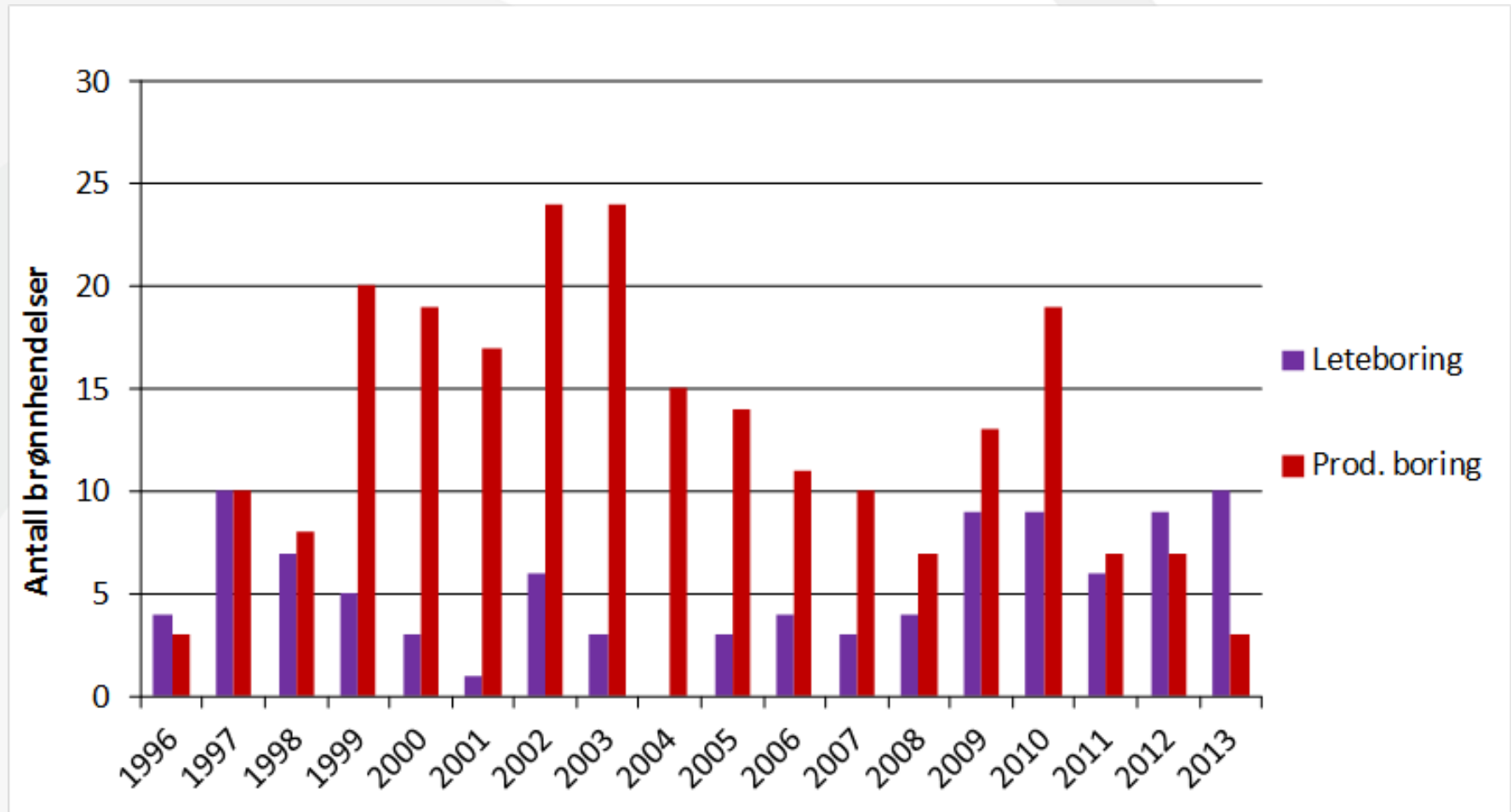


# RNNP- Brønnkontrollhendelser

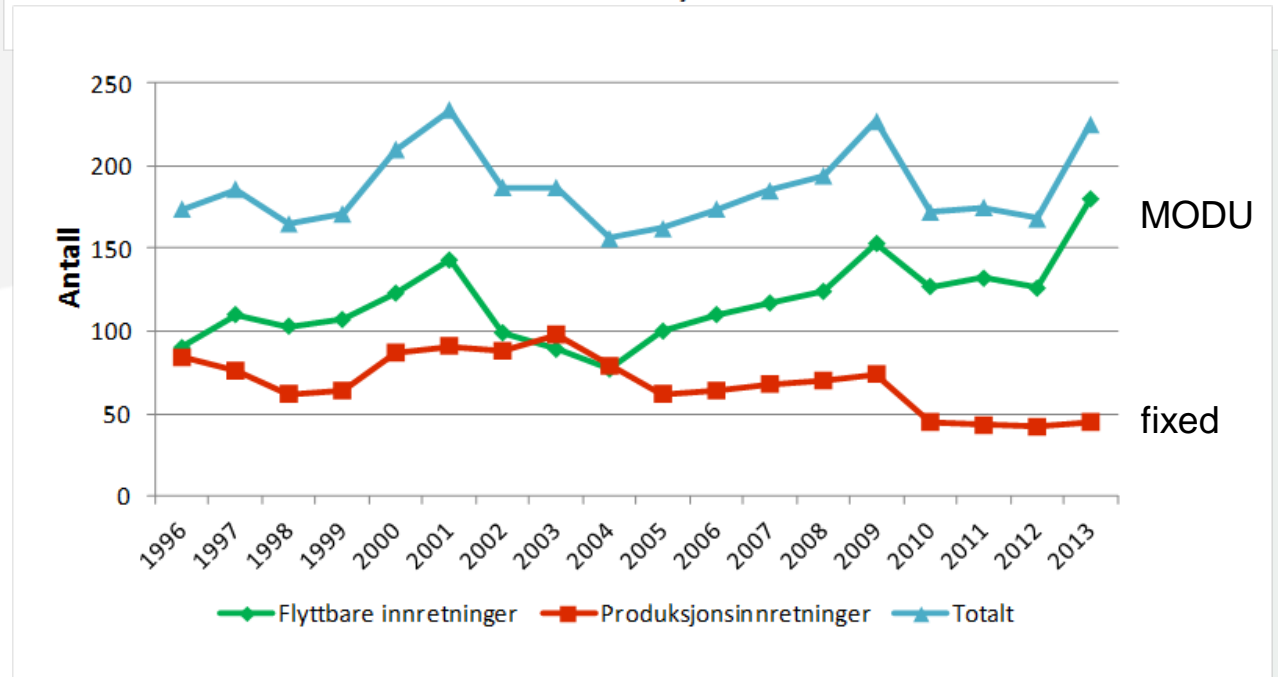
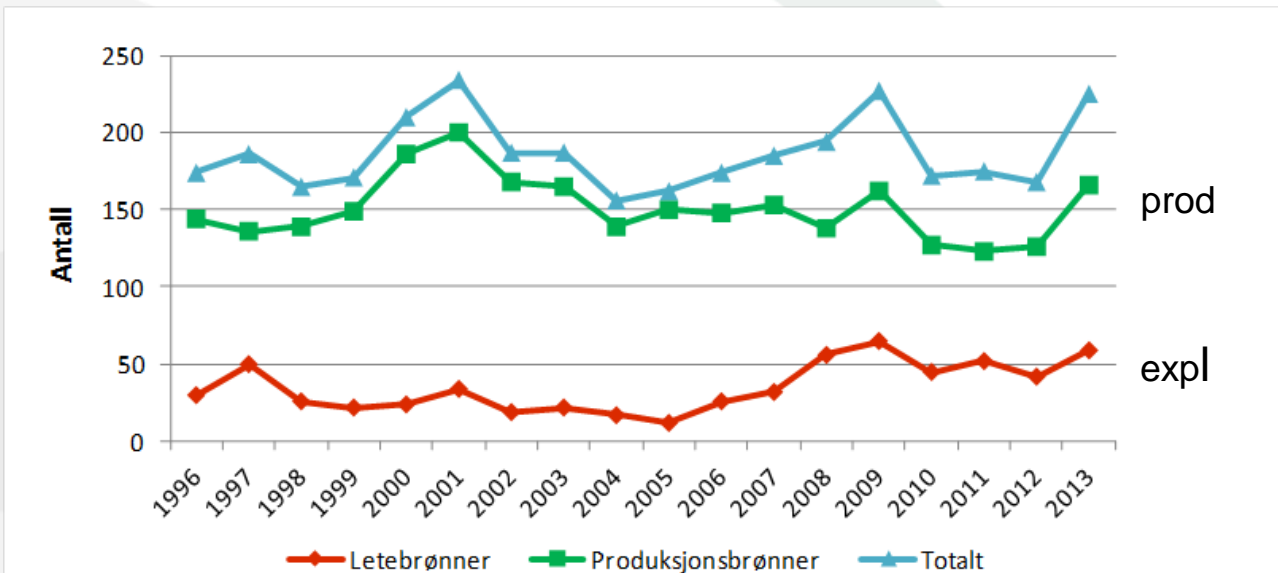
Sikkerhetsforum 3 april 2014

Tore Endresen

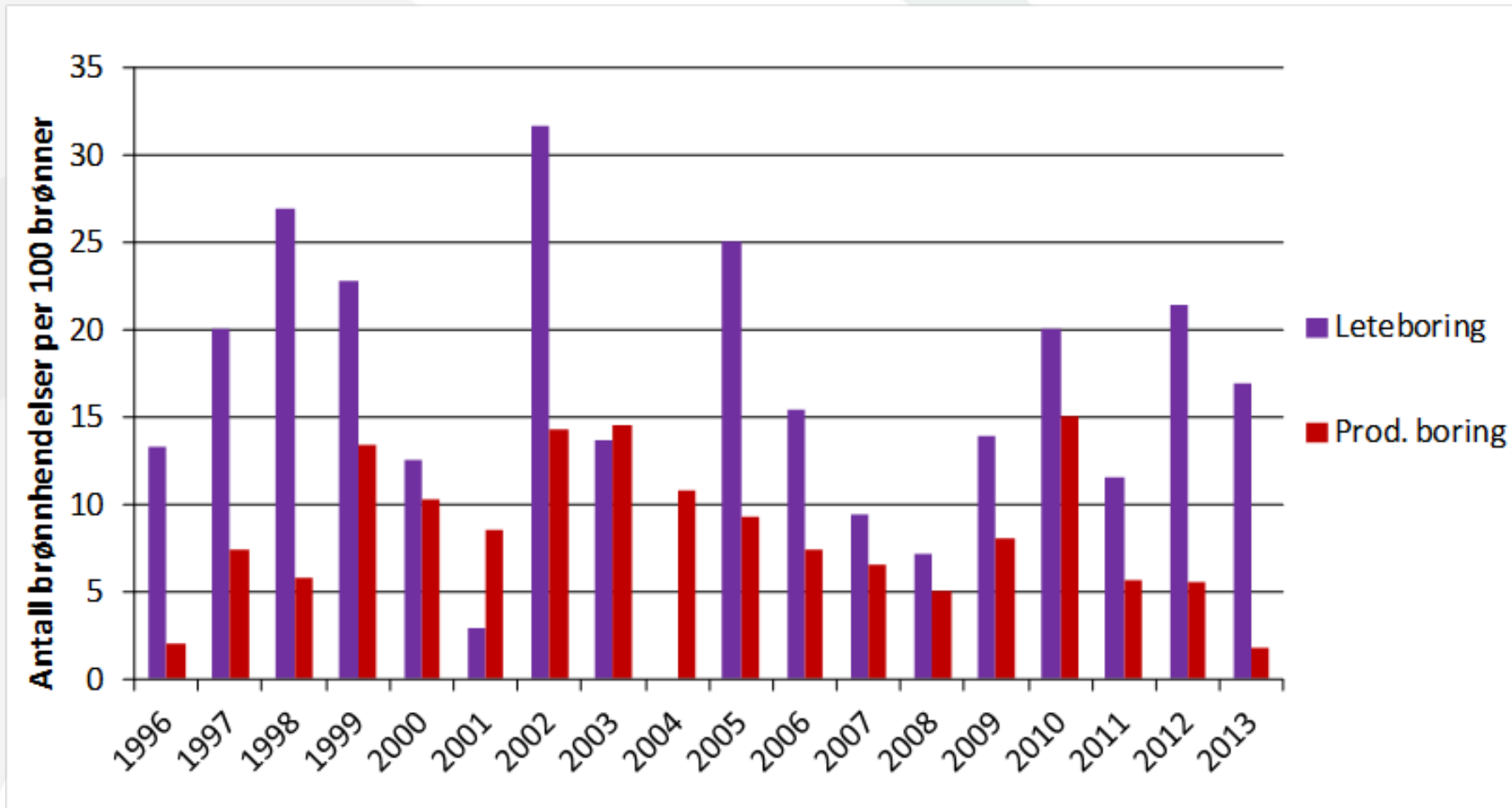
# Utvikling i brønnkontrollhendelser 1996-2013



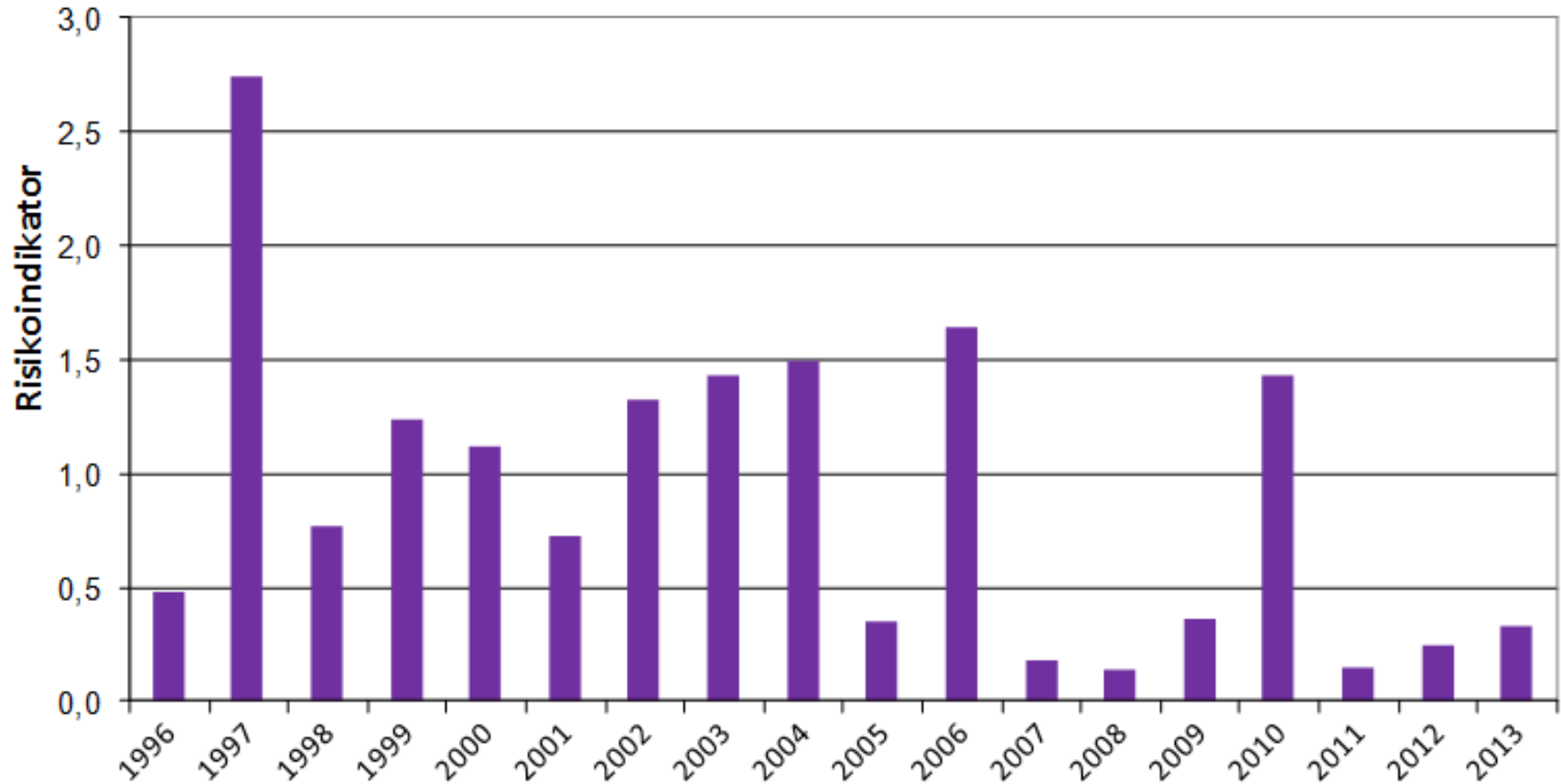
# Brønner boret 1996-2013



# Brønnkontrollhendelser per 100 brønner



# Risikoindikator lete og produksjonsboring 1996-2013



# Behov for bransjefora

- I 2012 gjennomførte Ptil et møte med redere, boreentreprenører og brønnserviceselskaper for å gjennomgå en studie i regi av Risikonivå norsk sokkel (RNNP 2011) om årsaker til brønnskntrollhendelser på norsk sokkel.
  - På møtet ble det fra deltakerne etterlyst et fagforum hvor selskapene kan diskutere felles utfordringer knyttet til risikoreduksjon og brønnskntroll.
  - I etterkant har Ptil tatt dette initiativet videre i Sikkerhetsforum, hvor ønsket ble videreformidlet til henholdsvis Rederiforbundet og Norsk olje og gass.
- I 2013 «Ja Well» seminar hvor det på nytt flagget behov for en arena
  - « Én ting er å få etablert denne type forum, men det viktigste er at det er de største utfordringene som blir diskutert og at konkrete resultater kommer ut av bransjesamarbeidet, sa Myhrvold.»
- Ptil presenterte bakgrunn for ønske om fagforum i møte i Bransjestyret for leverandørbedriftene i Norsk olje og gass i 2013

# Fra RNNP «Brønnkontrollstudien»: identifiserte utfordringer

## **1. Sterkere satsing på tekniske tiltak for å bedre sikkerheten**

## **2. Økt satsing på planlegging, barrierestyring og mer tilpassede risikoanalyser**

Det er viktig å tydeliggjøre *alle* barrierene under boring med tilhørende barriereelement, sette ytelseskrav til disse, og sikre at kravene følges opp i drift

## **3. Mer fokus på storulykkesrisiko – mer granskning av hendelser**

Flere granskinger vil gi den nødvendige innsikten i hvorfor brønnkontrollhendelser skjer - noe som igjen er en forutsetning for effektive tiltak og erfaringslæring i næringen

## **4. Skape rammebetingelser for god samhandling i operatør-leverandør-hierarkiet**



# Teknologi i fm overvåking og kontroll

På Deepwater Horizon gikk det om lag 40 minutter fra de første indikasjonene på brønnspråk kom til personellet reagerte.

- Manglende informasjon via skjermbilder, sensorer og instrumenter, og mangelfull utnyttelse av eksisterende data og utstyr har blitt trukket frem som medvirkende årsaker til dette.

Gjeldende krav – norsk sokkel:

- Personell skal kunne håndtere fare- og ulykkessituasjoner og det skal blant annet legges til rette for at personell som har kontroll- og overvåkingsfunksjoner til enhver tid kan hente inn og behandle informasjon på en effektiv måte.

**Hvordan arbeider dere for å videreutvikle, kvalifisere og ta i bruk teknologi og visuelle verktøy som muliggjør sanntidsovervåking av brønnbarrierenes tilstand og ivaretagelse av brønnkontroll?**

