



MILJØ-
DIREKTORATET

REVISJONSRAPPORT

STATOIL PETROLEUM AS KRISTIN

Oslo, 15. juni 2015

4035 Stavanger

Deres ref.:
Unni Sandbakken

Vår ref. (bes oppgitt ved svar):

Saksbehandler:
Rune Andersen

Revisjonsrapport: Revisjon ved Statoil Kristin Kontrollnummer: 2015.058.R.miljodir

Kontaktpersoner ved revisjonen:

Fra virksomheten:
Unni Sandbakken

Fra Miljødirektoratet:
Rune Andersen

Andre deltagere fra Miljødirektoratet:
Thor Jostein Dahlstrøm
Gro Øfjord

Resultater fra revisjonen

Denne rapporten omhandler resultatet fra revisjonen som ble presentert hos Statoil Kristin under sluttmøtet den 11. juni 2015. Revisjonen ble gjennomført i tidsrommet 3. - 11. juni 2015. Rapporten er å anse som endelig.

Miljødirektoratet avdekket 4 avvik og ga 3 anmerkninger under revisjonen.

Avvik:

- Virksomhetens arbeid med målstyring har enkelte mangler
- Virksomhetens system for energiledelse er mangelfull
- Virksomhetens rutiner for levering og deklarerer av farlig avfall har enkelte mangler
- Virksomheten kan ikke i tilstrekkelig grad dokumentere at det ikke er behov for oppdatering av forvitningsstudiene for Kristin og Tyrihansoljene

Anmerkninger:

- Rutiner for å forebygge overskridelser av grenseverdier for utslipp fra drenasjevannsystemet kan forbedres
- Merking av kjemikalietanker kan forbedres
- Virksomhetens kontroll av mengdemålere for oljeholdig vann kan forbedres

Avvik og anmerkninger er nærmere beskrevet fra side 4 og utover i rapporten.

Oppfølgingen etter revisjonen er nærmere beskrevet på side 4.

Elektronisk dokumentert godkjenning, uten underskrift

15. juni 2015	Rune Andersen		Ragnhild Orvik
dato	kontrollør	Miljødirektoratet	seksjonssjef

Kopi av rapporten sendes til:

- Petroleumstilsynet (Ptil)

1. Informasjon om den kontrollerte virksomheten

Ansvarlig enhet

Navn: STATOIL PETROLEUM AS KRISTIN	
Organisasjonsnr.: 993246522	Eies av: 990888213
Bransjenr. (NACE-kode): 06.200 - Utvinning av naturgass	

Kontrollert enhet

Navn: Statoil Kristin	Anleggsnr.: 0000.0028.01
Kommune: Kontinentalsokkelen	Fylke: Kontinentalsokkelen
Anleggsaktivitet: Petroleumsvirksomhet til havs	Gebysats: 1
Tillatelse gitt: 30. juni 2005	Sist endret: 9. desember 2014

2. Bakgrunn for revisjonen

Formålet med revisjonen er å vurdere om det systematiske helse-, miljø- og sikkerhetsarbeidet fungerer tilfredsstillende. Miljødirektoratet har blant annet undersøkt om:

- virksomhetens system for internkontroll er hensiktsmessig og dekkende
- aktiviteter utføres slik som beskrevet og uttalt
- virksomheten når sine mål og driver sin virksomhet innenfor egne rammer og de rammene som myndighetene har satt

Revisjonen ble gjennomført ved å:

- granske dokumenter
- intervju sentralt plasserte personer i organisasjonen
- verifisere (ved stikkprøvekontroll) at rutiner, prosedyrer og instruksjoner blir fulgt opp i praksis

Revisjonens tema

- styringssystem
- risikovurdering
- beredskap
- utslippskontroll
- avfallshåndtering
- farlig avfall
- tillatelse
- vedlikehold
- energistyring
- kjemikaliehåndtering
- substitusjon

Rapporten omhandler avvik og anmerkninger som ble avdekket under revisjonen og gir ingen fullstendig tilstandsvurdering av virksomhetens miljøarbeid eller miljøstatus.

Definisjoner

Avvik: Manglende etterlevelse av krav fastsatt i eller i medhold av lov.

Anmerkning: Et forhold som tilsynsetatene mener er nødvendig å påpeke for å ivareta ytre miljø, men som ikke omfattes av definisjonen for avvik.

Andre forhold: Saker som framkom under revisjonen og som det kan være nyttig for virksomheten og saksbehandlere å kjenne til. Her kan også inngå kommentarer til tema som ble tatt opp under revisjonen, men der det ikke ble gitt avvik eller anmerkninger.

3. Oppfølging etter revisjonen

Statoil Kristin plikter snarest å rette opp de avvik som er beskrevet i denne rapporten. For at Miljødirektoratet skal kunne avslutte saken, må Statoil Kristin innen 15. september 2015 sende en skriftlig redegjørelse som viser hvordan avvik er rettet.

Vi ber om at dere stiler svarbrevet eller e-post (post@miljodir.no) til Miljødirektoratet v/Rune Andersen.

4. Gebyr for revisjonen

Statoil Kristin er ved denne revisjonen plassert i gebyrsats 1 (jf. varselbrev fra Miljødirektoratet datert 28. april 2015). Dette betyr at dere skal betale kr. 223 500,- i gebyr for revisjonen. Faktura ettersendes. Vedtaket om gebyr er hjemlet i forurensningsforskriftens § 39-8 om gebyr for systemrevisjon (flerdagstilsyn).

Gebyrets størrelse kan eventuelt klages inn til Klima- og miljødepartementet (jf. forvaltningsloven § 28). Klagefristen er tre uker fra 12. juni 2015. Klagen bør være skriftlig, begrunnet, og skal sendes via Miljødirektoratet. Miljødirektoratet viser forøvrig til forurensningsforskriftens kapittel 39 om innkreving av gebyr til statskassen.

5. Offentlighet i forvaltningen

Denne rapporten vil være tilgjengelig for offentligheten via Miljødirektoratets postjournal på www.miljodirektoratet.no (jf. offentleglova).

6. Avvik

Vi fant følgende avvik under revisjonen:

Avvik 1

Virksomhetens arbeid med målstyring har enkelte mangler

Avvik fra:

Forskrift om styring og opplysningsplikt i petroleumsvirksomheten og på enkelte landanlegg (styringsforskriften) § 6 Styring av helse, miljø og sikkerhet, § 7 Mål og strategier og § 8 Interne krav

Kommentarer:

I følge aktivitetsforskriften og rammeforskriften plikter virksomheter å sikre at styringen av helse, miljø og sikkerhet omfatter de aktivitetene, ressursene, prosessene og den organisasjonen som er nødvendig for å sikre forsvarlig virksomhet og kontinuerlig forbedring. Den ansvarlige skal fastsette og videreutvikle mål og strategier for å forbedre helse, miljø og sikkerhet. Målene skal uttrykkes slik at det er mulig å ta stilling til graden av måloppnåelse. Konseptet om kontinuerlig forbedring er en av to hovedpilarer i ISO 14001 standarden som Statoil sine styrende dokumenter fastsetter at de skal følge prinsippene i. Krav om kontinuerlig forbedring spesifiseres også blant annet som internt krav i Statoil sitt styrende dokument Avfallsstyring UPN (WR 1152).

Under revisjonen orienterte virksomheten om deres overordnede arbeid med miljømål. Virksomheten har valgt ut 5 målområder innen temaet miljø med kvantifiserte måltall. Utvelgelsen er basert på kartleggingen av virksomhetens viktigste miljøaspekter. Disse områdene er olje i vann, utslipp av kjemikalier, uhellsutslipp, fakling og utslipp til luft. Virksomheten har også fastsatt mål for miljøarbeid som ikke er ansett som de høyest prioriterte temaene, for eksempel innen avfallshåndtering.

Statoil Kristin informerte om at de i april 2015 har substituert 1 av 2 kjemikalier i rød kategori, og at dette medfører at målet om utslipp av slike kjemikalier er redusert fra 12 kg til 4 kg for 2015. Utover dette er imidlertid virksomhetens andre miljømål uendret siden 2010.

Virksomhetens gjennomgang av miljøaspekter for Kristin 2014 viser en negativ utvikling for alle de prioriterte miljøaspektene, og virksomheten kunne under revisjonen ikke vise til andre positive endringer av sine dokumenterte miljømål siden 2010 enn den ovenfor nevnte reduksjon av kjemikalier i rød kategori i 2015, noe som ikke samsvarer med prinsippet om kontinuerlig forbedring.

Substituering av kjemikalier med mål om å redusere miljøbelastningen er et lovpålagt krav. Miljødirektoratet vil påpeke at plikten til å arbeide for kontinuerlig forbedring og videreutvikling av miljømål går utover lovpålagte krav.

Det er ikke et krav at målene må fokusere direkte på de samme parameterne som regelverket, men de bør rettes mot de temaene virksomheten selv anser som sine viktigste miljøutfordringer.

Avvik 2

Virksomhetens system for energiledelse er mangelfull

Avvik fra:

Tillatelse til virksomhet etter forurensningsloven for boring og produksjon på Kristin og Tyrihans, pkt. 7.1

Kommentarer:

I følge tillatelsen skal operatøren ha et system for kontinuerlig, systematisk og målrettet vurdering av tiltak som kan iverksettes for å oppnå en mest mulig energieffektiv produksjon og drift. Systemet for energiledelse skal følge prinsippene og metodene angitt i Norsk Standard for miljøledelse, NS-ISO 50001. Energiledelsessystemet skal være forankret i ledelsen.

Virksomheten har en prosedyre, OM 120.01- Kartlegging av energiflyt og fastsetting av basislinje, som omhandler energiledelse i Statoil. I dette fremgår at energiledelsesprosessen skal være basert

på prinsippene i ISO 50001. Dokumentet lister en rekke krav og prosesser som skal etableres på installasjonene. Dette omfatter bl.a. krav til identifisering av produsenter og forbrukere, fastsettelse av energistrategi, basislinje og konkrete energi- og utslippsmål for installasjonen. Statoil har også et eget dokument, OM120.02 om oppdatering av årlig handlingsplan for energioptimalisering.

Energiledelsessystemet er mangelfullt på blant annet følgende punkter i forhold til kravene i Norsk Standard:

- Det fremkommer ikke tydelig hvem som er ledelsens representant for oppfølging av energiledelsessystemet
- Virksomheten har ikke en egen energipolicy
- Det foreligger ingen oppdatert systematisk energikartlegging med kvantifisering av faktisk forbruk og energisparingspotensiale for hele virksomheten
- Det er ikke etablert konkrete mål for reduksjon av energiforbruk

Virksomheten har utarbeidet en handlingsplan for Kristin for 2015. Handlingsplanen er imidlertid noe mangelfull. Dette gjelder for eksempel i forhold til kartlegging av energiprodusenter og -forbrukere, og fastsettelse av konkrete og målbare energiparametere.

Avvik 3

Virksomhetens rutiner for levering og deklarerer av farlig avfall har enkelte mangler

Avvik fra:

Forskrift om gjenvinning og behandling av avfall (avfallsforskriften) § 11-8 Leveringsplikt og § 11-12 Virksomhetens deklarasjonsplikt av avfallets innhold
Forskrift om helse, miljø og sikkerhet i petroleumsvirksomheten og på enkelte landanlegg (rammeforskriften) § 7 Ansvar etter denne forskriften

Kommentarer:

Ifølge avfallsforskriften plikter virksomheter som leverer farlig avfall å oppgi tilstrekkelige opplysninger om avfallets opprinnelse, innhold og egenskaper. Dette skal gjøres i form av et standardisert deklarasjonsskjema som er godkjent av Miljødirektoratet. Skjemaet skal fylles ut med organisasjonsnummer som samsvarer med tillatelsen fra Miljødirektoratet. Avfallsprodusenten skal beholde en kopi av deklarasjonsskjemaet (gul del), med underskrift fra mottaksanlegget som dokumentasjon på at avfallet er levert til godkjent mottaker. Systemet skal sikre sporbarhet for avfallet. Vi viser til [Norsas sin veileder for innlevering og deklarerer av farlig avfall](#) for flere detaljer rundt deklareringsordningen.

Operatøren skal påse at alle som utfører arbeid for virksomheten etterlever krav som er gitt i helse, miljø- og sikkerhetslovgivningen. Operatøren har følgelig også overordnet ansvar for at avfallshåndteringen gjennomføres korrekt.

Ved stikkprøvekontroll av avfallsdeklarasjoner fra Kristin-innretningen var kun et fåtall av deklarasjonsskjemaene fylt ut med korrekt organisasjonsnummer. Virksomhetens praksis har vært å deklarerer alt farlig avfall med organisasjonsnummeret til basen i Kristiansund. Samme organisasjonsnummer har også vært benyttet for andre Statoil innretninger som leverer til denne basen. Dette medfører da at blir umulig å spore avfallet til riktig produsent gjennom deklarasjonsordningen. Virksomheten informerte om at de har utarbeidet en rutine som presiserer

at organisasjonsnummeret til Kristin skal benyttes i deklareringsen, men rutinen var ikke tilstrekkelig implementert i praksis.

Statoil informerte om at de setter ut avfallshåndtering og deklareringsen til underleverandører på borerigger. Miljødirektoratet gjennomgikk stikkprøvekontroll av deklarasjonsskjemaer fra borerigger benyttet av Statoil på Kristin- og Tyrihansfeltet i perioden fra 5. desember 2012 og frem til revisjonen. Ingen av deklarasjonsskjemaene var registrert med korrekt organisasjonsnummer. I flere deklarasjonsskjemaer hadde også underleverandøren registrert seg selv som avfallsprodusent uten å oppgi organisasjonsnummer.

Statoil informerte om at de tidligere har fått tilbakemelding fra basen i Kristiansund om at deklarasjonsskjemaene var mangelfulle eller feil deklarerert, og at de i den forbindelse har gjennomgått et oppfriskningskurs på farlig avfall med sin nåværende borerigg, Scarabeo 5. Miljødirektoratet påpeker at de seneste deklarasjonene, datert 26. mai 2015 fra boreriggen inneholdt alle feilene listet ovenfor, og at dette indikerer at oppgangen ikke er et tilstrekkelig tiltak.

Avvik 4

Virksomheten kan ikke i tilstrekkelig grad dokumentere at det ikke er behov for oppdatering av forvitningsstudiene for Kristin og Tyrihansoljene

Avvik fra:

Forskrift om utføring av aktiviteter i petroleumsvirksomheten (aktivitetsforskriften) § 59

Kommentarer:

I henhold til Aktivitetsforskriften er det krav om at det skal foretas en karakterisering av oljen eller kondensatet. Olje og kondensat som kan forekomme som akutt forurensing, skal måles regelmessig med hensyn til fysiske og kjemiske parametere. Dersom slike målinger viser endringer av betydning, skal ny karakterisering gjennomføres. Karakteriseringen skal utføres med særlig vekt på forvitringsegenskaper og skjebne i marint miljø. Karakteriseringen skal tilpasses det beslutningsgrunnlaget som til enhver tid er nødvendig for å redusere risikoen, deriblant effektiv beredskapsutvikling.

I veilederen «Temadokument oljevern, interne krav og rolledeling» GL0490 sier Statoil at det i gjennomføringen av en miljørisikoanalyse skal spredning av olje på vann modelleres. Til dette er det behov for forvitningsdata for den representative oljen. Siste oppdaterte forvitningsdata skal benyttes og det må vurderes hvor gode disse dataene er og om det eventuelt er behov for oppdatering av forvitningsstudier.

Statoil har oppdatert miljørisikoanalysen og utført tilhørende beredskapsanalyser for både Tyrihans og Kristin i 2014. I disse er det benyttet forvitningsstudier fra henholdsvis 2003 og 2006. Virksomheten opplyser at de vurderer disse forvitningsanalysene som fortsatt gyldige. Dette begrunnes med at oljeanalysen viser at det er liten endring på oljekvaliteten og at det derfor ikke er behov for oppdatering av forvitningsstudiene. Virksomheten kunne imidlertid under revisjonen ikke fremlegge noen tydelig redegjørelse eller dokumentasjon på dette.

På Kristin plattformen blir olje fra Kristin, Tyrihans Sør og Tyrihans Nord blandet. Det fremgår ikke fra beredskapsanalysen eller miljørisikoanalysen om og eventuelt i hvilken grad betydningen av

dette kan ha for beredskapen mht. til de ulike oljenes egenskaper ved akutt utslipp. Vurderinger av dette må fremgå i beredskapsanalysen.

7. Anmerkninger

Følgende forhold ble anmerket under revisjonen:

Anmerkning 1

Rutiner for å forebygge overskridelser av grenseverdier for utslipp fra drenasjevannsystemet kan forbedres

Kommentarer:

Virksomheten har de siste årene hatt flere tilfeller av overskridelser av månedsgrense for olje i vann på drengsvannet. Hittil i 2015 har det vært 2 overskridelser av månedsverdiene. Kravet er 30 mg/l som veid månedsgjennomsnitt. Utslippene fra drengsvannssystemet er mengdemessig svært lave i forhold til utslippene fra olje i produsertvannet og virksomheten anser derfor at disse utslippene har ubetydelig miljøpåvirkning. Utslippene av drengsvann gjøres ved at oppsamlet vann pumpes ut via et filter (Cetco filter). Rutinene er at filteret skiftes når utslippene kommer opp mot utslippskravet. Utslippene er i størrelsesorden under 100 kg olje pr år, mens utslipp fra av olje i produsertvann til sammenligning var ca. 20 tonn i 2014.

Anmerkning 2

Merking av kjemikalietanker kan forbedres

Kommentarer:

Under befaring på øvre dekk på området for produksjonskjemikalier ble det påvist dårlig merking av enkelte tanker.

Blant annet var en tank en ikke oppdatert med nytt kjemikalienavn, en var merket med både nytt og gammelt navn og en var helt uten merking.

Anmerkning 3

Virksomhetens kontroll av mengdemålere for oljeholdig vann kan forbedres

Kommentarer:

Virksomheten benytter tre elektromagnetiske målere for å måle mengde av oljeholdig avløpsvann. Virksomheten opplyste om at slike målere anses å være stabile og ikke ha særlig behov for å kalibreres og at de i stor grad er vedlikeholdsfrie

Kontroll blir utført av leverandøren hvert 4. år. Dette omfatter ikke kalibrering, men kun kontroll av styringssløyfer.

Beleggdannelse i målerne vil imidlertid kunne påvirke måleresultatet dersom belegget har annen ledningsevne enn mediet som måles eller ved at belegget endrer diameteren på røret. Det ble imidlertid opplyst at feil gjennom beleggdannelse ville bli oppdaget gjennom kontrollen fra leverandør hvert 4. år.

Virksomheten hadde ingen rutiner for å kalibrere, kontrollere eller rengjøre målerne og kan således ikke dokumentere usikkerhet eller nøyaktighet til disse målerne.

8. Andre forhold

Kjemikalier kan komme ut på plattformen utenom godkjenning i SAP, f.eks. ved at underleverandører står for egen bestilling og forsendelser. Dette gjelder i hovedsak kun hjelpekjemikalier, og i liten eller ingen grad prosesskjemikalier. Slike utsendelse skal i teorien stoppes på basen, men der sjekkes kun 10 % av forsendelsene. Statoil har egen rutine for å fange opp dette gjennom interne kjemikalier revisjoner. Disse har til nå til nå vært utført hvert halvår, men det vurderes å gå over til årlige gjennomganger.

9. Gjennomføring

Revisjonen omfattet følgende aktiviteter:

- Åpningsmøte 3. juni 2015: Informasjon fra Miljødirektoratet om gjennomføringen av revisjonen
- Intervjuer og verifikasjoner fra 3. juni 2015 til 11. juni 2015.
 - 15 personer ble intervjuet
 - befaringer til følgende steder:
 - Separasjonstrinn
 - Renseanlegg for produsertvann (hydrocycloner)
 - Renseanlegg for drenasjevann (Cetco filter)
 - Målestasjoner for automatisk oiw målinger
 - Prøveuttak for oiw
 - Mengdemålerer for produsertvann og drenasjevann
 - Kjemikalielagre
 - Avfallslagre
 - Kontrollrom
- Avsluttende møte 11. juni 2015: Oppsummering med presentasjon av resultatene.

I vedlegg 1 har vi satt opp en oversikt over deltakerne på revisjonen.

10. Dokumentunderlag

Lovgrunnlaget for revisjonen var:

- Lov om vern mot forurensninger og om avfall (Forurensningsloven) med underliggende forskrifter
- Lov om kontroll med produkter og forbrukertjenester (Produktkontrollloven) med underliggende forskrifter
- Forskrift om gjenvinning og behandling av avfall (avfallsforskriften)
- Forskrift om begrensning i bruk av helse- og miljøfarlige kjemikalier og andre produkter (produktforskriften)
- Forskrifter om helse, miljø og sikkerhet i petroleumsvirksomheten.
- Tillatelse til virksomhet etter forurensningsloven fra Miljødirektoratet
- Pålegg/vedtak i korrespondanse mellom virksomheten og Miljødirektoratet

Deltagere ved Miljødirektoratets revisjon ved Statoil Kristin, 3. - 11. juni 2015

I tabellen under har vi satt opp en oversikt over funksjonene til de personene som deltok under formøtet, åpningsmøtet og det avsluttende møtet. Intervjuene er også med i tabellen.

Funksjon	Åpningsmøte land	Åpningsmøte offshore	Intervju	Sluttmøte
Operasjonsleder KRI/TYR	X		X	
Myndighetskontakt	X	X		X
Miljøkoordinator	X	X	X	X
Drift og vedlikeholdsleder land	X		X	X
Prosessing. AI (anleggsintegritet) Kristin	X			
Fagansvarlig Automasjon AI Kristin	X		X	X
Plattformsjef (#1)	X	X		
Hovedverneombud	X	X		
Leder Kjemikaliesenteret	X		X	X
Laboratoriestøtte/Leder SSU Miljøteknologi	X		X	X
Leder SSU Miljøteknologi	X			
Prosess/Lab Tekniker		X	X	X
Lab tekniker		X		
Logistikk Maritim Leder		X	X	X
Materialkoordinator		X	X	X
FA-Prosess		X	X	X
Fungerende PV Leder		X		
D&V-Leder		X	X	
Plattformsjef (#2)		X	X	X
Fagleder Oljevern			X	X
Miljøkoordinator Brønn og Boring			X	X
Logistikkansvarlig Scarabeo 5				X
Anleggsintegritet Kristin				X
Rådgiver avfall				X
Fag- og Systemansvarlig AI				X
Log. Mar.				X
HMS Leder offshore		X	X	X

Miljødirektoratets revisjonsgruppe:

Rune Andersen, revisjonsleder
 Thor Jostein Dahlstrøm, revisor
 Gro Øfjord, saksbehandler

Dokumentunderlag for Miljødirektoratets revisjon ved Statoil Kristin, 3. - 11. juni 2015

Nedenfor har vi satt opp en liste over noen sentrale dokumentene som ble mottatt under revisjonen og som ble benyttet for å verifisere opplysninger som framkom under intervjuene.

- Matrise for håndtering av uønskede hendelser i UPN
- Rapport fra miljøverifikasjon av underleverandør, Aibel 22. mars 2013
- Audit report - Scarabeo 5 - Environmental Management system, sist rev. 16. Juni 2014
- Drift måleprogram i UPN, Kristin - WR2550
- Drift måleprogram i UPN, arbeidsprosesskrav WR2550
- Beste praksis olje i vann analyser, Kristin
- Prøvetaking av produsert vann - SO1500
- Olje i vann ringtest 2014, Statoil ASA, avd. råolje og produkter
- Auditrapport 2014 - Olje i vann -GC metoden, rapport Intertek 17.11.2014
- Lab håndbok - Prosedyre for olje i vann analyser, GC-metode
- Analyserapport olje i vann fra produsertvann, drenasjevann og jetting, mai/juni 2015
- Tabell fra daglig kalibrering av GC for olje i vann analyser april/mai 2015
- Discharge information for EIF simulations 2013 for Statoil Kristin
- Utvikling/prognose produsertvann 2005 - 2030
- Servicerapport - FV-sjekk av Krohne mag meter - Krohne Instrumentation 15. mars 2015
- Kartlegging av energiflyt og setting av basislinje - OM120.01
- Oppdatering av årlig handlingsplan for energioptimalisering - OM120.02
- Waste report -Statoil ASA, offshore Kristin - March / April 2014
- Prosedyre - Håndtere LRA - OM05.09.02
- Årsrapport til Statens strålevern
- Kjemikaliestyling - SF601-01
- Liste over godkjente kjemikalier til bruk på Statoil Kristin (utskrift fra SAP)
- Lokal miljøvurdering av grønne og gule produksjons- og bore/brønnkjemikalier
- Retingslinjer for kjemalierevisjon - GL0475
- Synergirapport - kjemalierevisjon 30. oktober 2014
- Oversikt over lagerbeholdning av prosesskjemikalier pr. 9. juni 2015