

EQUINOR ENERGY AS ÅSGARD  
Postboks 8500 Forus  
4035 Stavanger

Oslo, 26. juni 2025

Deres ref.:  
Myndighetskontakt Drift Nord

Vår ref. (bes oppgitt ved svar):  
2025/1304  
2025.0206.miljodir

Saksbehandler:  
Åsmund Monsen

## Rapport etter tilsyn 15. – 16. og 19. - 23. mai 2025

Denne rapporten omhandler forhold som ble avdekket under tilsyn hos EQUINOR ENERGY AS ÅSGARD (virksomhetsnummer: 993247006).

Rapporten består av følgende deler:

- Del 1: Resultatet av tilsynet
- Del 2: Miljødirektoratets vurdering og begrunnelse
- Del 3: Informasjon om tilsynet
- Del 4: Annen informasjon

### Del 1: Resultatet av tilsynet

Denne delen gir en oversikt over resultatet av tilsynet og hva dere må gjøre til gitte frister. Nærmere beskrivelse er gitt i [del 2](#).

### Miljødirektoratet avdekket avvik som dere må rette snarest

Miljødirektoratet avdekket følgende avvik under tilsynet:

- Avvik 1: Rapporterte volum metan/NMVOC og CO<sub>2</sub> fra LP-fakkel for 2024 inneholder feil
- Avvik 2: Operatørens metode for å bestemme aktivitetsdata for kildestrøm 6 er ikke representativ for dagens situasjon
- Avvik 3: Operatøren har verken gjennomført årlig validering av online GC eller korrelasjonsmålinger av brenngass og eksportgass i 2024
- Avvik 4: Virksomheten har mangler ved sin kvalitetssikring av innrapporterte utslipp av metan og NMVOC
- Avvik 5: På Åsgard B har det i 2024 og 2025 vært hendelser med ulovlige utslipp til luft og sjø

Avvik er manglende etterlevelse av krav fastsatt i eller i medhold av lov.

EQUINOR ENERGY AS ÅSGARD må snarest rette opp avvik. Dere må sende Miljødirektoratet en skriftlig tilbakemelding som viser hvordan avvik er rettet innen 23. januar 2026.

## Dere må betale gebyr

EQUINOR ENERGY AS ÅSGARD må betale et gebyr på 363 700 kr for tilsynet.

## Vi ber om tilbakemelding fra dere på epost

Vi ber om at dere sender all skriftlig tilbakemelding til [post@miljodir.no](mailto:post@miljodir.no) ved Åsmund Monsen. Merk svaret med saksnummer 2025/1304 og tilsynsnummer 2025.0206.miljodir.

# Del 2: Miljødirektoratets vurdering og begrunnelse

## Avvik 1: Rapporterte volum metan/NMVOG og CO<sub>2</sub> fra LP-fakkel for 2024 inneholder feil

### Dette er et avvik fra følgende krav gitt i regelverket

- Aktivitetsforskriften § 70 – måling og beregning
- Styringsforskriften § 34 bokstav c, jf. Miljødirektoratets retningslinjer for rapportering fra petroleumsvirksomhet til havs (M-107)
- Tillatelse etter forurensningsloven for Åsgard – punkt 11, rapportering til Miljødirektoratet
- Klimakvoteforskriften § 1-3 - Aktiviteter omfattet av EUs klimakvotesystem
- Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser punkt II (overvåkingsplan) jf. punkt 4 (Metodetrinn for bestemmelse av aktivitetsdata for kildestrømmer) - vedlegg: "*kildestrøm 6 LP fakkell.pdf*"

### Beskrivelse av krav

Aktivitetsforskriften § 70 setter krav om at operatøren skal måle eller beregne utslipp til luft og sjø. Målingene og beregningene skal utføres slik at de blir representative og usikkerheten blir så lav som mulig.

Styringsforskriften § 34 og tillatelsen punkt 11 stiller blant annet krav til at utslipp til luft skal kartlegges og rapporteres. Rapporteringen for metan og NMVOG fra kaldventilering og diffuse utslipp skal følge 044 – Anbefalte retningslinjer for utslippsrapportering, vedlegg B, fra Offshore Norge.

Klimakvoteforskriften § 1-3 angir hvilke aktiviteter omfattes av EUs klimakvotesystem. Operatøren er kvotepliktig for aktiviteten "forbrenning av *brenslers over 20 MW*", som omfatter

forbrenning av hydrokarboner. Operatørens vedlegg til metode for bestemmelse av aktivitetsdata for LP-fakkeler sier "I perioder når LP-fakkelen er tent er CO<sub>2</sub>-utslippene fra gassen kvotepliktige".

### Observasjoner under tilsynet og vår vurdering

Under tilsynet ble utslipp og rapportering fra LP-fakkeler gjennomgått. Operatøren opplyste om at de største bidragene til LP-fakkeler har vært aminanlegget, scrubber 23 kompressor og skimming / coalesher fra MEG-anlegget. Aminanlegget har stått for det største volumet. Aminanlegget har òg bidratt med store mengder avgasser, blant annet CO<sub>2</sub>, til utslippsmengden, og har dermed gjort tenning av LP-fakkelen utfordrende.

Total gassmengde ut fra LP-fakkelen er målt med en kontinuerlig mengdemåler. HP-fakkeler har utslippspunkt nær LP-fakkeler, og ved tenning av HP-fakkeler antennes òg LP-fakkeler. Utenom dette må LP-fakkeler tennes manuelt, noe operatøren opplyste at har blitt gjort ved fare for nedfall av H<sub>2</sub>S-gass fra aminprosessen. I disse tilfellene kan det ha vært behov for å tilføre brenngass til LP-fakkelen for å få HC-bidrag høyere enn 16 vekt%.

For å bestemme aktivitetsdata for kvotepliktig CO<sub>2</sub>-gassmengde er følgende metode brukt:

- LP-fakkelergassen er kvotepliktig når HP-fakkelen er tent
- LP-fakkelergassen er kvotepliktig når HP-fakkelen ikke er tent, men andel hydrokarboner i gassen til LP-fakkelen er større enn 16 vekt%.

Spylenitrogen som inngår i kvotepliktige gassmengder til LP-fakkelen kan trekkes fra aktivitetsdata.

Når HP-fakkeler ikke har vært tent, eller innholdet HC-gass har vært under 16 vekt%, har utslippsmengden metan / NMVOC blitt beregnet og rapportert.

Aminanlegget ble i mai 2024 nedstengt, og i desember 2024 vedtatt å forbli stengt. Dette har medført en endring i gasskomposisjon ut av LP-fakkeler slik at HC-bidraget nesten alltid ligger over 16 vekt%. Operatøren informerte òg om at LP-fakkeler i 2024 ikke har vært antent utover tilfeller hvor HP-fakkeler har vært tent.

Som konsekvens av stengning av aminanlegget og manglende LP-fakling har andelen kvotepliktig CO<sub>2</sub> blitt overrapportert, og andelen metan / NMVOC blitt underrapportert. Denne beregningsfeilen er òg omtalt i operatørens årsrapport.

## Avvik 2: Operatørens metode for å bestemme aktivitetsdata for kildestrøm 6 er ikke representativ for dagens situasjon

### Dette er et avvik fra følgende krav gitt i regelverket

- Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser punkt II – krav til overvåkning av utslipp
- Artikkel 14 i *forordning* (EU) 2018/2066 om overvåking og rapportering av utslipp av klimagasser (MR-forordningen), jf. klimavoteforskriften § 2-1
- Artikkel 15 i *forordning* (EU) 2018/2066 om overvåking og rapportering av utslipp av klimagasser (MR-forordningen), jf. klimavoteforskriften § 2-1

### Beskrivelse av krav

Operatøren plikter å holde overvåkingsplanen oppdatert i tråd med de til enhver tid gjeldende krav i MR-forordningen. Vesentlige endringer av overvåkingsplan må omsøkes og godkjennes av Miljødirektoratet i tråd med reglene i MR-forordningen.

### Observasjoner under tilsynet og vår vurdering

Under revisjonen ble beregning av kvotepliktig aktivitetsdata for kildestrøm 6, LP-fakkel, gjennomgått. Operatøren benytter en godkjent metode fra februar 2020, som blant annet tar høyde for at store mengder avgasser fra aminanlegget ofte gir en gasskomposisjon til LP-fakkelen som ikke lar seg antenne, se avvik 1.

Stengningen av aminanlegget i mai 2024 har ført til at kildestrømmens komposisjon er signifikant endret. Miljødirektoratet vurderer at den godkjente metoden for beregning av aktivitetsdata for kildestrøm 6 ikke lenger er representativ for dagens situasjon.

## Avvik 3: Operatøren har verken gjennomført årlig validering av online GC eller korrelasjonsmålinger av brenngass og eksportgass i 2024

### Dette er et avvik fra følgende krav gitt i regelverket

- Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser punkt II (overvåkingsplan) jf. punkt 6 (Metoder for prøvetaking og analyse for bestemmelse av faktorer)
- Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser punkt II (overvåkingsplan) jf. punkt 8 (Måleutstyr)
- Artikkel 32(2) i *forordning (EU) 2018/2066 om overvåking og rapportering av utslipp av klimagasser* (MR-forordningen), jf. klimakvoteforskriften § 2-1

### Beskrivelse av krav

Anleggsoperatøren skal følge godkjent plan for overvåking av kvotepliktige utslipp av klimagasser med vedlegg (overvåkingsplan). For kildestrøm 5 skal online GC plassert på eksportgass brukes til å bestemme faktorer, så fremt brenngass og eksportgass er tilnærmet like og korrelerer over tid. Korrelasjonen mellom brenngass og eksportgass skal valideres årlig ved gassanalyse gjennomført av akkreditert laboratorium. I tillegg skal online GC plassert på eksportgass årlig valideres iht gjeldende standarder eller ved en sammenligningsanalyse mot akkreditert laboratorium

### Observasjoner under tilsynet og vår vurdering

Under revisjonen ble metoder for prøvetaking og bestemmelse av faktor for kildestrøm 5 gjennomgått. Operatøren benytter en online GC plassert på eksportgass til faktorbestemmelse av brenngassen i kildestrøm 5. Under revisjonen kom det frem at korrelasjonsmålinger mellom brenngass og eksportgass, samt blindtest for validering av online GC, ikke var gjennomført i 2024. Operatøren kunne ikke under revisjonen legge frem noen avviksbehandling av denne mangelen.

## Avvik 4: Virksomheten har mangler ved sin kvalitetssikring av innrapporterte utslipp av metan og NMVOC

### Dette er et avvik fra følgende krav gitt i regelverket

- Aktivitetsforskriften § 70 – måling og beregning
- Styringsforskriften § 34 bokstav c, jf. Miljødirektoratets retningslinjer for rapportering fra petroleumsvirksomhet til havs (M-107)
- Tillatelse etter forurensningsloven for Åsgard – punkt 11, rapportering til Miljødirektoratet

## Beskrivelse av krav

Aktivitetsforskriften § 70 setter krav om at operatøren skal måle eller beregne utslipp til luft og sjø. Målingene og beregningene skal utføres slik at de blir representative og usikkerheten blir så lav som mulig.

Styringsforskriften § 34 og tillatelsen punkt 11 stiller blant annet krav til at utslipp til luft skal kartlegges og rapporteres. Rapporteringen for metan og NMVOC fra kaldventilering og diffuse utslipp skal følge 044 – Anbefalte retningslinjer for utslippsrapportering, vedlegg B, fra Offshore Norge. Her er mulige kilder med tilhørende beregningsmetodikk listet. For kildene skal det oppgis hvorvidt det er en aktuell kilde på innretningen, hva som eventuelt skjer med gass fra denne kilden og hvordan utslippsmengden bestemmes.

## Observasjoner under tilsynet og vår vurdering

Under revisjonen ble operatørens kartleggings- og rapporteringsrutiner for diffuse utslipp og kaldventilering av NMVOC og metan gjennomgått. Equinor følger Offshore Norges "Retningslinje 044 ver20 2022 Vedlegg B Håndbok for kvantifisering av direkte metan- og NMVOC-utslipp".

Oversikten over kildene og tilhørende beregninger av utslippene av NMVOC og metan har virksomheten i Excel-dokumenter (heretter beregningsfiler) for de ulike innretningene på feltet, henholdsvis Åsgard A, Åsgard B og Åsgard C, som oppgitt i "Drift Måleprogram i EPN - Åsgard B".

Ved sammenlikning av verdiene i disse beregningsfilene og rapporteringen i footprint kom det frem at flere av utslippstallene for 2024 ikke samstemte.

### Åsgard A

- For kilde 90.2 *Små gasslekkasjer* var mengdene i footprint større enn i beregningsfilene. Dette gjelder funn av små gasslekkasjer med IR-kamera i forbindelse med OGI leak/ no-leak-kampanje. I footprint er innrapportert mengde omtrent fire ganger så høy som i beregningsdokumentet (henholdsvis 24,13 og 5,9 tonn).

### Åsgard B

- For kilde 1.1 *Målt utslipp* var mengdene i beregningsfilen større enn i footprint. Operatøren forklarte dette med at de målte volumene fra denne kilden (LP-fakkel) går direkte inn i Emisoft, som er Equinors interne system for rapportering, og videre derfra til footprint. Beregningsfilen var ikke oppdatert med 2024 tall fra Emisoft, men stod med rapporterte verdier fra foregående år, 2023.
- For kilde 40.4 *Utslippscaisson* var mengdene i beregningsfilen større enn i footprint. Avviket kan skyldes feil benevning i footprint (kg i stedet for tonn), slik at innrapporterte utslipp til footprint ble en faktor på 1000 lavere enn i beregningsfilen.
- For delkilde 90.2 *Små gasslekkasjer* var mengdene i beregningsfilen større enn i footprint. I denne delkilden inngikk både funn fra "OGI leak/ no leak"-kampanje og "beregning av strømningsrate".

- For OGI leak/ no leak viser beregningsfilen 2,5 tonn mer utslipp av metan og NMVOC enn footprint.
- "Beregning av strømningsrate" er små gasslekkasjer fra prosessanlegget som er registrert i operatørens avvikssystem, Synergi. Her viste beregningsarket 1000 ganger større utslipp enn de rapporterte verdiene i footprint. Virksomheten opplyste om at aviket skyldes benevningsfeil i beregningsfilen (tonn i stedet for kg).

### Åsgard C

- For kilde 130.1 *Lagertanker for råolje på FPSO'er* var mengdene i beregningsfilen omtrent 10 000 ganger større enn tallene i footprint, som kan tyde på en desimalfeil i beregningsfilen.

I virksomhetens måleprogram står det at beregningsfilene skal være oppdatert med oversikt og utregninger av de ulike kildene til kaldventilering og diffuse utslipp av metan og NMVOC. Med hensyn på de overnevnte uoverensstemmelsene mellom beregningsfilene og footprint, og at utregningene ikke alltid fremgår klart av beregningsfilene, vurderer Miljødirektoratet at kvalitetssikringen av disse beregningene ikke er tilstrekkelig.

## Avvik 5: På Åsgard B har det i 2024 og 2025 vært hendelser med ulovlige utslipp til luft og sjø

### **Dette er et avvik fra følgende krav gitt i regelverket**

- Forurensningsloven § 7 – plikt til å unngå forurensning

### **Beskrivelse av krav**

Forurensningsloven sier at ingen må ha, gjøre eller sette i verk noe som kan medføre fare for forurensning uten at det er lovliggjort etter §§ 8 eller 9, eller tillatt etter vedtak i medhold av § 11.

### **Observasjoner under tilsynet og vår vurdering**

På Åsgard B har det i 2024-2025 vært sju hendelser med utslipp til sjø i, og seks hendelser med utslipp til luft:

#### Utslipp til sjø

- Fire av hendelsene dreier seg om diffuse lekkasjer av gass fra brønner (X-4-H, N-4-AH, L-4-H og J-4-H).
- De tre andre hendelsene dreier seg om utslipp av kjemikalier. For to av disse hendelsene dreier det seg om utslipp av hydraulikkolje. Årsaken til utslippene oppgis til å være svikt/feil i teknisk system/utstyr. Den siste hendelsen dreier seg om lekkasje av brannskum fra

helidekk. Årsaken til dette utslippet oppgis til å være at brannpumpemotoren startet ved en feil.

#### Utslipp til luft

- Tre hendelser er rapportert som utslipp av HFK-gass. Dette dreier seg om lekkasjer av R407C fra kjøleenheter.
- Tre hendelser dreier seg om HC-gassutslipp. Årsakene til disse er oppgitt å være teknisk svikt.

## Vedtak om gebyr

Miljødirektoratet vedtar at EQUINOR ENERGY AS ÅSGARD må betale et gebyr på 363 700 kr for tilsynet. Dette tilsvarer sats 1 for flerdagstilsyn og er gitt på bakgrunn av medgått og forventet ressursbruk. Vedtaket er fattet med hjemmel i forurensningsforskriften § 39-8.

Dere vil få tilsendt en faktura fra Miljødirektoratet for innbetaling til statskassen.

Miljødirektoratet er pålagt å ta gebyr for tilsyn på forurensningsområdet. Gebyret skal dekke kostnader med forberedelser, gjennomføring og oppfølging av kontrollen. Vi viser til varsel om gebyr 26. mars 2025 og til forurensningsforskriftens kapittel 39 for ytterligere informasjon om innkreving av gebyr til statskassen.

### **Dere har rett til å klage**

Dere har rett til å klage på vedtaket. Retten til å klage er gitt i forvaltningsloven kap. VI. En klage bør være skriftlig begrunnet og må sendes til Miljødirektoratet innen tre uker etter at dere mottok dette brevet. En eventuell klage vil ikke få oppsettende virkning, og gebyret som er fastsatt ovenfor må betales inn. Dersom vi tar klagen til følge, vil for mye innbetalt beløp bli refundert.

## Del 3: Informasjon om tilsynet

### Gjennomføring av tilsynet

Tilsynet er gjennomført for å kontrollere om gjeldende krav fastsatt i eller i medhold av forurensningsloven og klimavoteforskriften overholdes. Vår hjemmel til å føre tilsyn er forurensningsloven § 48 og klimavoteforskriften § 10-3. Rapporten gir ingen fullstendig tilstandsvurdering av EQUINOR ENERGY AS ÅSGARD sitt miljøarbeid eller miljøstatus.

Tilsynet er en del av Miljødirektoratets risikobaserte tilsyn.

Tilsynet ble gjennomført som en revisjon. En revisjon er en systematisk kontroll av virksomhetens styringssystem. En revisjon omfatter gjennomgang av virksomhetens relevante dokumentasjon, intervjuer og verifikasjoner.

Revisjonen omfattet følgende aktiviteter:

- Formøte 25.04.2025: Forberedende møte for å planlegge revisjonen.
- Åpningsmøte 15.05.2025: Informasjon fra Miljødirektoratet om gjennomføringen av revisjonen
- Intervjuer og verifikasjoner.
- Avsluttende møte 21.05.2025: Oppsummering med presentasjon av resultatene.

Fra Miljødirektoratet deltok

- Åsmund Monsen
- Hanne Naglestad
- Saksbehandlere Kaja Johnsen og Åshild Færevåg deltok på deler av revisjonen

Kontaktperson hos EQUINOR ENERGY AS ÅSGARD

- Myndighetskontakt GM Drift Nord

## Anlegg kontrollert

Følgende anlegg tilhørende EQUINOR ENERGY AS ÅSGARD ble kontrollert under tilsynet:

- Åsgard B, Kontinentalsokkelen
- Åsgard - kvoter, Kontinentalsokkelen

## Tema kontrollert

Følgende tema ble kontrollert knyttet til Klimakvote:

- Internkontroll
- Generelle krav i tillatelsen
- Overvåkingsplan

Følgende tema ble kontrollert knyttet til Offshore:

- Utslipp til vann
- Utslipp til luft
- Produsentansvar avfall

## Regelverk

Tilsynet omfattet følgende regelverk:

- Lov om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser (klimakvoteloven)
- Forskrift om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser (klimakvoteforskriften)
- Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for Åsgard gitt 22.12.2013, sist endret 03.12.2024

- Tillatelse til boring, produksjon og drift på Åsgard Equinor Energy AS, gitt 21.12.2018, sist endret 01.11.2024
- Commission Implementation Regulation (EU) 2018/2066 of 19 December 2018 on the monitoring and reporting of greenhouse gas emissions pursuant to Directive 2003/87/EC of the European Parliament and of the Council and amending Commission Regulation (EU) No 601/2012 (MR-forordningen)
- Lov om vern mot forurensninger og om avfall (forurensningsloven)
- Forskrift om gjenvinning og behandling av avfall (avfallsforskriften)
- Forskrift om utføring av aktiviteter i petroleumsvirksomheten (aktivitetsforskriften)
- Forskrift om utforming og utrustning av innretninger med mer i petroleumsvirksomheten (innretningsforskriften)

## Fremlagt dokumentasjon

Fremlagt dokumentasjon som ble benyttet for å verifisere faktiske forhold under tilsynet:

- Måle- og beregningsprogram for utslipp til luft og vann
- Oversikt over utslipp luft inkl delkilder til LP fakkell og atmosfærisk vent
- Oversikt over kilder til utslippsvann og prøvetakningspunkter
- Oversikt over kilder til diffuse utslipp og kaldventilering
- Utsiktede utslipp luft og vann 2024 og 2025
- Overvåkningsplan
- Prosedyrer avfallshåndtering
- Kuldeteknisk vedlikeholdslogg
- Stikkprøver synergier (avvikbehandlinger) utslipp luft
- Prosedyre kvalitetssikring fiskale målesystem
- Kalibreringsbevis og kontrollokumentasjon Gasskromatograf Åsgard B
- Forebyggende vedlikeholdsrapporter og arbeidsordre vannmålere
- Kalibreringsbevis Olje i vann analysator

## Del 4: Annen informasjon

### Andre forhold

#### LP-fakkell

Operatøren opplyste om at Åsgard B skal gjennomføre en fakkelsprint i mai 2025, der fakkingsstrategi og LP-fakkelskjebne for installasjonen skal gjennomgås. Et mulig tiltak som ble nevnt under revisjonen er lukking og resirkulering av gass fra LP-fakkell.

### Rapporten vil være offentlig tilgjengelig

Denne rapporten er tilgjengelig for offentligheten via Miljødirektoratets postjournal på [miljodirektoratet.no](https://miljodirektoratet.no), i tråd med offentlighetsloven.

Hilsen  
Miljødirektoratet

*Dette dokumentet er elektronisk godkjent*

Henning Gøhtesen  
seksjonsleder

Åsmund Monsen  
tilsynsleder

Kopi til:

- Havindustritilsynet

## Vedlegg 1: Deltagerliste

### Land

Navn	Oppstarts-møte land	Intervju plattformsjef og prodsjef	Utslipp til luft (landpersonell)	Utslipp til sjø (landpersonell)	Avfallshåndtering (landpersonell)	Klimakvoter (landpersonell)	Tilleggsintervju utlisiktet utslipp	Oppsummeringsmøte
Teknisk Plattformansvarlig	X							
Drifts- og energiingeniør (1)	X		x	x		x	x	X
FAK – fiskal måling	X					x		X
Miljøingeniør	X		x	x	x	x	x	X
Drifts- og energiingeniør (2)	X				x			
FAK kjølesystemer	X		X					X
Rådgiver klimakvotesystem	X					X		X
FAK kjemikalier	X			X				X
Audit and Investigation Support Services	X							X
Team leder ytre miljø	X		X	X		X	X	X
PEMS-ansvarlig	X		X			X		
Produksjonssjef	X	x						X
Audit and Investigation Support Team	X							X
SSU-leder	X							
Spesialist avfallshåndtering	X				X			X
Plattformssjef	X	x						X
Driftsleder land							X	X
Miljøingeniør			X	X			X	
FAK brønnintegritet Åsgard A/B							X	
FAK brønnintegritet Åsgard A/B							X	

**Offshore:**

Navn	Oppstarts-møte	Befaring i felt	Utslipp til luft	Vannmengdemålere	Utslipp til sjø / OIV-analyser	Fiskalt måleutstyr klimakvoter	Avfallshåndtering	Oppsummering med ledelsen	Sluttmøte
Plattformsjef*	X								X
Drift og vedlikeholdsleder								X	X
Fagansvarlig prosess	X	X	X						X
Logistikk maritim leder	X							X	X
Laborant	X	X			X				
Måleteknikker	X				X	X			X
Fagansvarlig automasjon	X			X					X
Planvedlikeholdsleder	X								
Planvedlikeholdsleder	X							X	X
Fagansvarlig elektro	X		X						X
Drifts- og energiingeniør (1)*	X				X				X
Materialforvalter	X	X					X		X
Logistikkmedarbeider		X					X		X
Hovedverneombud	X								
Kontrollromsoperatør (SKR)		X							X
Prosessoperatør									X
Plattformsjef (etter skiftbytte)								X	X

\*Deltok både på land-del og offshore

Myndighetskontakt Drift Nord deltok under hele tilsynet og deltok som observatør under intervjuene.