

**Arbejdstilsynet**  
Offshore olie og gas  
Landskronagade 33  
2100 København Ø

T 70 12 12 88  
[at@at.dk](mailto:at@at.dk)

CVR nr. 21481815

01-05-2026

## **Danmarks årlige rapport til EU-Kommissionen om oplysninger om indikatorer for større farer – i henhold til offshoresikkerhedsdirektivet (direktiv 2013/30/EU)**

**Sag:**  
2025 - 143865

Rapport i henhold til artikel 24 og 25 i offshoresikkerhedsdirektivet, hvorefter medlemsstaterne skal forelægge en årlig rapport for Kommissionen med oplysninger om indikatorer for større farer<sup>1</sup>, som skal offentliggøres af den kompetente myndighed.

**Ansvarlig:**  
DOJM/DRM

Side 1/17

Rapporten, som vedrører 2025, er udformet i det fælles offentliggørelsesformat (bilag II), som Kommissionen har vedtaget.

---

<sup>1</sup> I artikel 2 om Definitioner i Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2013/30/EU af 12. juni 2013 om sikkerheden i forbindelse med offshore olie- og gasaktiviteter og om ændring af direktiv 2004/35/EF (EØS-relevant tekst) har man i nr. 23 defineret "større fare" som "en situation, der har potentiale til at føre til et større uheld".

KOMMISSIONENS GENNEMFØRELSESFORORDNING (EU) Nr. 1112/2014 af 13. oktober 2014, Bilag II, Fælles offentliggørelsesformat (I henhold til artikel 24 i direktiv 2013/30/EU):

Afsnit 1

### **Profil**

Oplysninger om medlemsstaten og den indberettende myndighed

- a) Medlemsstat: Danmark
- b) Rapporteringsperiode: Kalenderår 2025
- c) Kompetent myndighed: Arbejdstilsynet, Beredskabsstyrelsen og Miljøstyrelsen
- d) Udpeget indberettende myndighed: Arbejdstilsynet
- e) Kontaktoplysninger

Telefonnummer: +45 7012 1288

E-mailadresse: at@at.dk

## Afsnit 2

## Anlæg

**2.1. Faste anlæg:** Opstil en detaljeret liste over anlæg til offshore olie- og gasaktiviteter i dit land (pr. 1. januar i rapporteringsåret), herunder deres type (dvs. fast, bemanded; fast, normalt ubemandet; flydende produktionsanlæg; fast, ikkeproduktionsanlæg), installationsår og placering:

Anlæg inden for jurisdiktionen pr. 1. januar i rapporteringsperioden

Navn eller id	Type af anlæg, dvs. <i>Fast, bemanded anlæg (FMI)</i> <i>Fast, normalt ubemandet (NUI)</i> <i>Flydende produktionsanlæg (FPI)</i> <i>Fast, ikkeproduktionsanlæg (FNP)</i>	Installationsår	Type af væske <i>dvs. olie, gas, kondensat, olie/gas, olie/kondensat</i>	Antal senge <sup>2</sup>	Koordinater <i>(længde(E)- og breddegrad (N))</i>
Dan B	NUI	1972	Olie	0	55,46904 N 5,133104 E
Dan F	FMI	1987/1997	Olie	101	55,478209 N 5,10577 E

<sup>2</sup> Oplysninger om Antal senge er i nærværende indberetning udtryk for det maksimale antal personer, der må være ombord på et permanent bemanded anlæg. Dette forkortes typisk POB. På et ikkepermanent bemanded anlæg er antal senge sat til 0.

Navn eller id	Type af anlæg, dvs. <i>Fast, bemandedt anlæg (FMI)</i> <i>Fast, normalt ubemandedt (NUI)</i> <i>Flydende produktionsanlæg (FPI)</i> <i>Fast, ikkeproduktionsanlæg (FNP)</i>	Installationsår	Type af væske <i>dvs. olie, gas, kondensat,</i> <i>olie/gas,</i> <i>olie/kondensat</i>	Antal senge <sup>2</sup>	Koordinater <i>(længde(E)- og breddegrad (N))</i>
Kraka	NUI	1991	Olie	0	55,402045 N 5,078377 E
Gorm	FMI	1981/1991	Olie	102	55,579641 N 4,758695 E
Skjold	FMI	1982/1994	Olie	20	55,531540 N 4,906784 E
Rolf	NUI	1986	Olie	0	55,605986 N 4,491481 E
Halfdan B	FMI	2002/2011	Olie	90	55,538679 N 5,033282 E

<b>Navn eller id</b>	<b>Type af anlæg, dvs.</b> <i>Fast, bemandedt anlæg (FMI)</i> <i>Fast, normalt ubemandedt (NUI)</i> <i>Flydende produktionsanlæg (FPI)</i> <i>Fast, ikkeproduktionsanlæg (FNP)</i>	<b>Installationsår</b>	<b>Type af væske</b> <i>dvs. olie, gas, kondensat,</i> <i>olie/gas,</i> <i>olie/kondensat</i>	<b>Antal senge<sup>2</sup></b>	<b>Koordinater</b> <i>(længde(E)- og breddegrad (N))</i>
Halfdan CA	NUI	2008	Olie	0	55,557225 N 5,134502 E
Halfdan A (tidligere: Halfdan D)	FMI	2000/2003	Olie	72	55,530997 N 5,004326 E
Siri	FMI	1999	Olie	60	56,482686 N 4,911144 E
Stine SCB-1 <sup>3</sup>	NUI	2004	Olie	0	56,505946 N 5,040943 E
Stine SCB-2 <sup>3</sup>	FNP	2004	Vand injektion	0	56,515833 N 5,059241 E

---

<sup>3</sup> Det er ikke anlæg, men tilsluttet infrastruktur.

<b>Navn eller id</b>	<b>Type af anlæg, dvs.</b> <i>Fast, bemandedt anlæg (FMI)</i> <i>Fast, normalt ubemandedt (NUI)</i> <i>Flydende produktionsanlæg (FPI)</i> <i>Fast, ikkeproduktionsanlæg (FNP)</i>	<b>Installationsår</b>	<b>Type af væske</b> <i>dvs. olie. gas,</i> <i>kondensat,</i> <i>olie/gas,</i> <i>olie/kondensat</i>	<b>Antal senge<sup>2</sup></b>	<b>Koordinater</b> <i>(længde(E)- og</i> <i>breddegrad (N))</i>
Nini A	NUI	2003	Olie	0	56,640805 N 5,321124 E
Nini B	NUI	2010	Olie	0	56,674771 N 5,41243 E
Cecilie	NUI	2003	Olie	0	56,402115 N 4,759621 E
Hejre <sup>4</sup>	NUI	2014	Olie/gas	0	56,24678 N 3,95886 E

---

<sup>4</sup> Installation af Hejre er påbegyndt i 2014. Der er ved denne offentliggørelse ingen dato for, hvornår installationen færdiggøres og sættes i drift.

Navn eller id	Type af anlæg, dvs. <i>Fast, bemandedt anlæg (FMI)</i> <i>Fast, normalt ubemandedt (NUI)</i> <i>Flydende produktionsanlæg (FPI)</i> <i>Fast, ikkeproduktionsanlæg (FNP)</i>	Installationsår	Type af væske <i>dvs. olie, gas, kondensat, olie/gas, olie/kondensat</i>	Antal senge <sup>2</sup>	Koordinater <i>(længde(E)- og breddegrad (N))</i>
Syd Arne	FMI	1999/2013	Olie/gas	74	56,078353 N 4,228869 E
Syd Arne, WHP N	NUI	2013	Olie/gas	0	56,09574 N 4,219251 E
Tyra W	NUI	1984/2022	Olie/gas	0	55,716383 N 4,750089 E
Tyra E	FMI	1984/1995/2022	Olie/gas	80	55,721288 N 4,801678 E
Tyra Sydøst	NUI	2002/2014	Gas	0	55,639617 N 4,882641 E

<b>Navn eller id</b>	<b>Type af anlæg, dvs.</b> <i>Fast, bemandedt anlæg (FMI)</i> <i>Fast, normalt ubemandedt (NUI)</i> <i>Flydende produktionsanlæg (FPI)</i> <i>Fast, ikkeproduktionsanlæg (FNP)</i>	<b>Installationsår</b>	<b>Type af væske</b> <i>dvs. olie. gas, kondensat, olie/gas, olie/kondensat</i>	<b>Antal senge<sup>2</sup></b>	<b>Koordinater</b> <i>(længde(E)- og breddegrad (N))</i>
Dagmar	NUI	1991	Ikke producerende	0	55,576473 N 4,618248 E
Harald	FMI	1997	Gas kondensat	36	56,344143 N 4,27192 E
Regnar	NUI	1993	Ikke producerende	0	55,385323 N 5,228464 E
Valdemar A	NUI	1993/2006	Olie	0	55,834308 N 4,561462 E
Valdemar B	NUI	2007	Olie	0	55,804054 N 4,564279 E
Roar	NUI	1996	Gas	0	55,767485 N 4,648329 E

Navn eller id	Type af anlæg, dvs. <i>Fast, bemandedt anlæg (FMI)</i> <i>Fast, normalt ubemandedt (NUI)</i> <i>Flydende produktionsanlæg (FPI)</i> <i>Fast, ikkeproduktionsanlæg (FNP)</i>	Installationsår	Type af væske <i>dvs. olie, gas, kondensat,</i> <i>olie/gas,</i> <i>olie/kondensat</i>	Antal senge <sup>2</sup>	Koordinater <i>(længde(E)- og breddegrad (N))</i>
Svend	NUI	1996	Olie	0	56,178373 N 4,179324 E

## 2.2. Ændringer siden sidste rapporteringsår

**a. Nye faste anlæg:** Anfør de nye faste anlæg, der er taget i brug i rapporteringsperioden

Nye faste anlæg, der er taget i brug i rapporteringsperioden

Navn eller id	Type af anlæg, dvs. <i>Fast, bemandedt anlæg (FMI)</i> <i>Fast, normalt ubemandedt (NUI)</i> <i>Flydende produktionsanlæg (FPI)</i> <i>Fast, ikkeproduktionsanlæg (FNP)</i>	Installationsår	Type af væske <i>dvs. olie, gas, kondensat, olie/gas, olie/kondensat</i>	Antal senge	Koordinater (længde- og breddegrad)
Ikke relevant					

**b. Faste anlæg, der er taget ud af brug:** Anfør de anlæg, der blev taget ud af offshore olie- og gasaktiviteter i rapporteringsperioden:

Anlæg, der blev nedlukket i rapporteringsperioden

<b>Navn eller id</b>	<b>Type af anlæg, dvs.</b> <i>Fast, bemandedt anlæg (FMI)</i> <i>Fast, normalt ubemandedt (NUI)</i> <i>Flydende produktionsanlæg (FPI)</i> <i>Fast, ikkeproduktionsanlæg (FNP)</i>	<b>Installationsår</b>	<b>Koordinater</b> <i>(længde- og breddegrad)</i>	<b>Midlertidigt/permanent</b>
Dan E <sup>5</sup>	NUI	1977	55,480677 N 5,116252 E	<b>Permanent</b>

---

<sup>5</sup> Dan E har med Arbejdstilsynets afgørelse fået inddraget driftstilladelsen i 2025.

**2.3. Mobile anlæg:** Anfør de mobile anlæg, der udførte aktiviteter i rapporteringsperioden (mobile offshore breenheder (MODU'er) og andre ikkeproduktionsanlæg):

Mobile anlæg

Navn eller id	Type af anlæg, dvs. <i>Mobile offshore boreanlæg</i> <i>Andre mobile ikkeproduktionsanlæg</i>	Opførelsesår	Antal senge <sup>6</sup>	Geografiske aktivitetsområde ( <i>f.eks. den sydlige del af Nordsøen, den nordlige del af Adriaterhavet</i> ) og varighed	
				Område	Varighed (måneders)
Shelf Drilling Winner	Mobilt offshore boreanlæg	2014	150	Den centrale del af Nordsøen	8
Crossway Eagle	Indkvarteringsenhed	2015	354	Den centrale del af Nordsøen	1
Noble Reacher	Mobilt offshore boreanlæg	2008	118	Den centrale del af Nordsøen	7
Esvagt Dana	"Walk to Work"-fartøj	2018	75	Den centrale del af Nordsøen	12

<sup>6</sup> Oplysninger om Antal senge er i nærværende indberetning udtryk for det maksimale antal personer, der må være ombord på et mobilt anlæg. Dette forkortes typisk POB.

Navn eller id	Type af anlæg, dvs. <i>Mobile offshore boreanlæg</i> <i>Andre mobile</i> <i>ikkeproduktionsanlæg</i>	Opførelsesår	Antal senge <sup>6</sup>	Geografiske aktivitetsområde ( <i>f.eks. den</i> <i>sydlige del af Nordsøen, den nordlige del</i> <i>af Adriaterhavet</i> ) og varighed	
				Område	Varighed (måned)er)
Norwind Helm	"Walk to Work"-fartøj	2024	87	Den centrale del af Nordsøen	8
Norwind Storm	"Walk to Work"-fartøj	2024	87	Den centrale del af Nordsøen	5
WINDEA Leibniz	"Walk to Work"-fartøj	2017	85	Den centrale del af Nordsøen	1
Bibby Wavemaster	"Walk to Work"-fartøj	2017	100	Den centrale del af Nordsøen	2

**2.4. Oplysninger i datanormaliseringsøjemed<sup>7</sup>** - angiv det samlede antal faktiske offshorearbejdstimer og den samlede produktion i rapporteringsperioden:

a. Samlet antal faktiske offshorearbejdstimer for alle anlæg: 3.067.913

b. Samlet produktion, i ktoe (kiloton olieækvivalenter):

Olieproduktion 3.806,2 k.t.o.e.

Gasproduktion 3.392,9 k.t.o.e.

Salgsgas udgør 918,7 k.t.o.e.

Afsnit 3

### Tilsynsfunktioner og rammer

#### 3.1. Inspektioner

Antal inspektioner, og offshoreinspektioner, der er udført i rapporteringsperioden.

Antal offshoreinspektioner	Manddage <sup>8</sup> tilbragt på et anlæg ( <i>rejsetid ikke medregnet</i> )	Antal inspicerede anlæg
17	80	15

#### 3.2. Undersøgelser

Antal og type af undersøgelser, der er udført i rapporteringsperioden.

a. Større uheld:

(jf. artikel 26 i direktiv 2013/30/EU)

Et større uheld (gasudslip). Undersøgelsen er afsluttet den 8. januar 2026 og bliver en del af rapporten til EU-Kommissionen, der vedrører 2026.

Havarikommissionen for Offshore Olie- og Gasaktiviteter har – efter en operatørs anmeldelse den 25. november 2024 – udført én undersøgelse af

<sup>7</sup> I denne gennemførelsesforordning forstås ved normalisering en omdannelse, der anvendes ensartet på hvert element i et datasæt, således at sættet har visse specifikke statistiske egenskaber. F.eks. kan en række indberettede hændelser (dvs. tab af kontrol over boringen) normaliseres ved at dividere hver af dem med det samlede antal brønde i denne medlemsstat.

<sup>8</sup> En manddag udgør 7,4 timer.

det gasudslip, der skete gasudslip på offshoreanlægget Tyra Øst i Nordsøen den 10. november 2024.

Da gasudslippet havde potentiale til at forårsage dødsfald eller alvorlig personskade, er hændelsen en "større ulykke" efter offshore-sikkerhedslovens definition. Havarikommissionens rapport (undersøgelsens resultater) blev i sagen udstedt den 5. maj 2025. Arbejdstilsynet fremsendte en sammenfatning af resultaterne til EU-Kommissionen den 22. oktober 2025.

En ikke-fortrolig udgave af resultaterne er offentliggjort på:

<https://offshore.at.dk/media/go0f1ye0/havarikommissionens-rapport-om-gasudslip-paa-tyra-oest-den-10-november-2024.pdf>.

b. Sikkerheds- og miljøproblemer:

(jf. artikel 22 i direktiv 2013/30/EU)

Den kompetente myndighed har ikke udført undersøgelser på baggrund af fortrolige indberetninger af sikkerhedsproblemer i forbindelse med offshore olie- og gasaktiviteter.

### 3.3. Håndhævelsesforanstaltninger

Vigtigste håndhævelsesforanstaltninger, der er gennemført i rapporteringsperioden i henhold til artikel 18 i direktiv 2013/30/EU:

Beretning:

Arbejdstilsynet har i perioden fremsendt i alt 3 indstillinger (anmeldelser) til politiet om, at der rejses tiltaler mod en operatør for overtrædelser af offshore-sikkerhedslovgivningen:

- Tiltaleindstilling vedr. anvendelse af 8" bypass-rørledningen (ved to anlæg) uden at have en gældende driftstilladelse. (Sagen er afgjort med vedtaget bødeforelæg den 20. februar 2026.)
- Tiltaleindstilling vedr. manglende efterkommelse af påbud vedr. frihøjde i kabysen på et anlæg. (Sagen er p.t. ikke afgjort.)
- Tiltaleindstilling vedr. manglende efterkommelse af påbud vedr. belysning på et anlæg. (Sagen er p.t. ikke afgjort.)

### 3.4. Væsentlige ændringer af reguleringsrammen for offshoreaktiviteter

Beskriv enhver større ændring i reguleringsrammen for offshoreaktiviteter i rapporteringsperioden. (medtag f.eks. begrundelse, beskrivelse, forventet resultat, referencer)

Ingen væsentlig/større ændring af reguleringsrammen for offshoreaktiviteter vedrørende rapporteringsperioden.

Afsnit 4

### Hændelsesdata og udførelse af offshoreaktiviteter

#### 4.1. Hændelsesdata

Antal hændelser, der skal indberettes i henhold til bilag IX: 17

Heraf identificeret som større uheld: 1

#### 4.2. Bilag IX – Kategorier af hændelser

Bilag IX-kategorier	Antal hændelser	Normaliseret antal hændelser
<b>a) Utilsigtede udslip</b>	<b>18</b>	
Udslip af antændt olie/gas – brande	0	
Udslip af antændt olie/gas – eksplosioner	0	
Udslip af ikkeantændt gas	4	
Udslip af ikkeantændt olie	10	
Udslip af farlige stoffer	4	
<b>b) Tab af kontrol over boringen</b>	<b>0</b>	
Udblæsninger	0	
Aktivering af sikkerhedsventil/afledningsventil	0	
Svigt i en borehulsbarriere	0	

<b>c) Svigt i sikkerheds- og miljøkritiske elementer</b>	<b>0</b>	
<b>d) Tab af strukturel integritet</b>	<b>0</b>	
Tab af strukturel integritet		
Tab af stabilitet/opdrift		
Tab af positionsstabilitet		
<b>e) Kollision mellem fartøjer</b>	<b>0</b>	
<b>f) Helikopteruheld</b>	<b>0</b>	
<b>g) Uheld med dødelig udgang (*)</b>	<b>0</b>	
<b>h) Alvorlig kvæstelse af fem eller flere personer (*)</b>	<b>0</b>	
<b>i) Evakuering af personale</b>	<b>0</b>	
<b>j) Miljøulykker</b>	<b>0</b>	
(*) Kun i forbindelse med større uheld.		

### 4.3. Antal dødsulykker og personskader (\*\*)

	Antal	Normaliseret værdi (pr. million arbejdstimer)
Antal dødsulykker	0	0
Antal øvrige alvorlige personskader <sup>9</sup>	4	1,33
Antal øvrige personskader	14	4,67

(\*\*) Et samlet antal som indberettet i henhold til direktiv 92/91/EØF

<sup>9</sup> Alvorlige kvæstelser er defineret i bilag 1 i bekendtgørelse nr. 1196 af 9. oktober 2015 om registrering og anmeldelse af ulykker m.v. i forbindelse med offshore olie- og gasaktiviteter m.v.

#### 4.4. Sikkerheds- og miljøkritiske elementer

SECE	Antal, som står i forbindelse med større uheld
a) Strukturelle integritetssystemer	0
b) Procesindeslutningssystemer	0
c) Systemer til antændingskontrol	0
d) Detektionssystemer	0
e) Aflastningssystemer til procesindeslutning	0
f) Beskyttelsessystemer	0
g) Nedlukningssystemer	0
h) Navigationshjælpemidler	0
i) Roterende udstyr – elforsyning	0
j) Flugt-, evakuerings- og redningsudstyr	0
k) Kommunikationssystemer	0
l) Andet	0

#### 4.5. Direkte og underliggende årsager til større hændelser

Årsager	Antal hændelser	Årsager	Antal hændelser
<b>a) Udstyrsrelaterede årsager</b>	<b>0</b>	<b>c) Procedurefejl/organisatorisk fejl</b>	<b>0</b>
Konstruktionsmæssigt svigt		Utilstrækkelig risikovurdering/opfattelse	
Indvendig korrosion		Utilstrækkelig vejledning/procedure	

Udvendig korrosion		Manglende overholdelse af procedure	
Mekanisk svigt på grund af træthed		Manglende overholdelse af arbejdstilladelse	
Mekanisk svigt på grund af slitage		Utilstrækkelig kommunikation	
Mekanisk svigt på grund af materialefejl		Utilstrækkelige personlige kvalifikationer	
Mekanisk svigt (fartøj/helikopter)		Utilstrækkeligt tilsyn	
Instrumentfejl		Utilstrækkelig sikkerhedsledelse	
Svigt i kontrolsystem		Andet	
Andet			
<b>b) Menneskelig fejl – betjeningsfejl</b>	<b>0</b>	<b>d) Vejrrelaterede årsager</b>	<b>0</b>
Operationel fejl		Vindstyrke oversteg de konstruktionsmæssige grænser	
Vedligeholdelsesfejl		Bølgehøjde oversteg de konstruktionsmæssige grænser	
Testfejl		Ekstremt lav sigtbarhed i forhold til de konstruktionsmæssige grænser	
Inspektionsfejl		Tilstedeværelse af is/isbjerger	
Konstruktionsfejl		Andet	

Andet			
-------	--	--	--

#### **4.6. Hvad er de vigtigste erfaringer fra uheldene, som fortjener at blive delt**

Beretning: Ingen erfaringer som giver anledning til bemærkninger.

**Indberetningen afsluttet**