

Mærsk Olie og Gas A/S  
Britanniavej 10  
6700 Esbjerg

Virksomheder  
J.nr. MST-1270-01569  
Ref. vba/marip  
Den 6. juli 2015

Sendt som digital post til CVR 22757318

# MILJØGODKENDELSE

## For: Mærsk Olie og Gas A/S

Britanniavej 10  
6700 Esbjerg

Placering: Nordsøen  
CVR-nummer: 22757318  
P-nummer: 1016529571

Listepunkt: bilag 1 punkt 1.1.c, forbrænding af brændsel i anlæg med en samlet nominel indfyret termisk effekt på 50 MW eller derover i fyringsanlæg på platforme på havet (offshore). (s)

Journalnummer: MST-1270-01569

## Godkendelsen omfatter:

Fyringsanlæg på offshoreplatforme i Gorm feltet

Dato: 6. juli 2015

Godkendt: Villum Bacher

Annonceres den 6. juli 2015

Klagefristen udløber den 3. august 2015

Søgsmålsfristen udløber den 6. januar 2016

Revurdering påbegyndes, når EU-kommissionen har offentliggjort en BAT-konklusion i EU-tidende, der vedrører virksomhedens listepunkt.

## INDHOLDSFORTEGNELSE

1.	INDLEDNING .....	3
2.	AFGØRELSE OG VILKÅR .....	3
	<b>2.1</b> Vilkår for miljøgodkendelsen .....	3
	2.1.1 Generelle forhold .....	3
	2.1.2 Indretning og drift .....	4
	2.1.3 Luftforurening .....	4
	2.1.4 Journalisering og opbevaring af servicereporter .....	6
3.	VURDERING OG BEMÆRKNINGER .....	7
	<b>3.1</b> Vurdering af vilkår .....	7
	3.1.1 Miljøgodkendelsens omfang .....	7
	3.1.2 Vilkår om generelle forhold .....	9
	3.1.3 Vilkår om indretning og drift .....	9
	3.1.4 Begrænsning af NOx emissionen .....	10
	3.1.5 Egenkontrol .....	11
	3.1.6 Journalisering og opbevaring af rapporter .....	11
	3.1.7 Bedst tilgængelig teknik .....	12
	3.1.8 Øvrige bemærkninger .....	12
	<b>3.2</b> Udtalelser/høringssvar .....	12
	3.2.1 Udtalelse fra borgere mv. ....	12
	3.2.2 Udtalelse fra virksomheden .....	12
4.	FORHOLDET TIL LOVEN .....	12
	<b>4.1</b> Lovgrundlag .....	12
	4.1.1 Miljøbeskyttelsesloven m.v. ....	13
	4.1.2 Undergrundsloven, VVM bekendtgørelse og havmiljøloven .....	13
	4.1.3 Listepunkt .....	14
	4.1.4 BREF .....	14
	4.1.5 Revurdering .....	14
	<b>4.2</b> Tilsyn med virksomheden .....	14
	<b>4.3</b> Offentliggørelse og klagevejledning .....	14
	Søgsmål .....	15
	<b>4.4</b> Liste over modtagere af kopi af afgørelsen .....	15
	<b>BILAG</b> .....	16
	<b>Bilag A: Ansøgning om miljøgodkendelse/miljøteknisk     beskrivelse .....</b>	16

## 1. INDLEDNING

Mærsk Oil og Gas A/S har i juni 2013 ansøgt om miljøgodkendelse af eksisterende fyringsanlæg på offshore platformene Gorm, som er placeret i Nordsøen, ca. 200 km vest for Esbjerg. Ansøgningen er i revideret form genindsendt 18. marts 2014.

Ansøgningen omhandler 18 fyringsanlæg med en samlet indfyret termisk effekt på 311 MW fordelt på 3 ud af 6 broforbundne platforme på Gorm platformkomplekset. Da fyringsanlæggene på de broforbundne platforme tilsammen har en indfyret effekt større end 50 MW er anlæggene omfattet af krav om miljøgodkendelse, jf. Bekendtgørelse om visse luftforurenende emissioner fra fyringsanlæg på platforme på havet. BEK nr 1449 af 20/12/2012 (herefter bekendtgørelsen). Det fremgår af bekendtgørelsens § 4, at Miljøstyrelsen i miljøgodkendelsen skal fastsætte vilkår for den maksimale emission af NO<sub>x</sub> til luften.

Fyringsanlæggene består af 17 gasturbiner, som driver generatorer til el produktion, driver vandpumper eller gaskompressor.

Derudover er der en kedel med begrænset antal årlige driftstimer. Den anvendes til produktion af varmt vand i særlige situationer.

## 2. AFGØRELSE OG VILKÅR

På grundlag af oplysningerne i bilag A, ansøgning om miljøgodkendelse, godkender Miljøstyrelsen hermed fyringsanlæggene på platformene på Gorm.

Miljøgodkendelsen meddeles i henhold til § 33, stk. 1, i miljøbeskyttelsesloven.

Godkendelsen gives på følgende vilkår, der som udgangspunkt er retsbeskyttede i en periode på 8 år fra godkendelsens dato. Godkendelsen tages dog op til revurdering i overensstemmelse med reglerne i miljøbeskyttelseslovens § 41a, stk. 2 og stk. 3, herunder når EU-Kommissionen har offentliggjort en BAT-konklusion i EU-Tidende, der vedrører virksomhedens listepunkt.

### 2.1 Vilkår for miljøgodkendelsen

#### 2.1.1 Generelle forhold

- A1 Godkendelsen skal være tilgængelig på Gorm og driftspersonalet skal være orienteret om godkendelsens indhold og vilkår, således at det sikres at ansvarlige for driften af fyringsanlæggene er bekendte med miljøgodkendelsen og sikrer at denne overholdes til enhver tid.
- A2 Tilsynsmyndigheden skal orienteres om følgende forhold:
- Ejerskifte af virksomhed
  - Hel eller delvis udskiftning af driftsherre
  - Indstilling af driften af en listeaktivitet for en periode længere end 6 måneder
  - Fuldt ophør af listeaktiviteten

Orienteringen skal være skriftlig og fremsendes senest fire uger efter offentliggørelse af ændringen (ejerskifte, driftsherreforhold)/ beslutningen om ændringen (indstilling, ophør).

- A3 Tilsynsmyndigheden skal straks underrettes, såfremt vilkårene i denne godkendelse ikke overholdes, og virksomheden skal straks træffe de fornødne foranstaltninger til sikring af, at vilkårene igen overholdes.
- A4 Såfremt manglende overholdelse af vilkårene medfører umiddelbar fare for menneskers sundhed eller i betydeligt omfang truer med at påvirke miljøet negativt, skal driften af de respektive anlæg straks indstilles.

### **2.1.2 Indretning og drift**

- B1 Fyringsanlæggene må være i drift alle ugens dage i tidsrummet 00-24.
- B2 Røggaskanalen i hvert fyringsanlæg skal senest den 1. januar 2016 være indrettet på en sådan måde, at der kan udtages røggasprøver for kvalitetssikring af udstyr/system til kontinuert bestemmelse af emissionen.
- B3 Udstyr, styringssystemer og systemer til dataopsamling, som har betydning for røggasemissionen, herunder kontrol og overvågning af emissionen fra en gasturbine, må ikke tages ud af drift, mens der er produktion på det pågældende anlæg. Såfremt dette i særlige situationer ikke kan undgås, skal tilsynsmyndigheden underrettes om udetidens omfang (antal timer). Underretning skal ske kvartalsvis i forbindelse med indberetning af resultatet af egenkontrol, første gang dækkende 2. kvartal 2016, jf. vilkår C5.

Virksomheden skal senest den 1. december 2015 indsende et oplæg til godkendelse i Miljøstyrelsen med begrundede forslag til, hvilket udstyr og hvilke systemer, der bør omfattes af rapporteringen.

- B4 Virksomheden må ikke ibrugtage andre brændsler end fuelgas og diesel.
- B5 Virksomheden skal senest 3 måneder før en mobil rig planlægges at blive broforbundet med hovedplatforme på Gorm oplyse dette til Miljøstyrelsen, hvis fyringsanlæg på den mobile platform skal drive produktionsaktiviteter på en permanent platform via en fysisk forbindelse (f.eks. rørledning eller kabel).

### **2.1.3 Luftforurening**

#### **Emissionsgrænser**

- C1 Der fastsættes følgende emissionsgrænseværdier for NO<sub>x</sub> i røggassen med fuelgas som brændsel fra de respektive fyringsanlæg:

<b>Fyringsanlæg</b>	<b>Max indfyret effekt</b>	<b>Emissions- grænseværdi (referencetilstand: 15 % O<sub>2</sub>, 273 K, tør) mg NO<sub>x</sub>/Nm<sup>3</sup></b>
<b>GC-801</b>	<b>13,5</b>	<b>343</b>
<b>GC-802</b>	<b>13,5</b>	<b>343</b>

<b>GC-803</b>	<b>13,5</b>	<b>343</b>
<b>GC-804</b>	<b>13,5</b>	<b>343</b>
<b>GC-805</b>	<b>13,5</b>	<b>343</b>
<b>GC-202A</b>	<b>13,5</b>	<b>343</b>
<b>GC-202B</b>	<b>13,5</b>	<b>343</b>
<b>GC-202C</b>	<b>13,5</b>	<b>343</b>
<b>GC-203A</b>	<b>13,5</b>	<b>343</b>
<b>GC-203B</b>	<b>13,5</b>	<b>343</b>
<b>GC-C201/205</b>	<b>13,5</b>	<b>343</b>
<b>GEB-815</b>	<b>16,7</b>	<b>245</b>
<b>GOFA-1101 (kedel)</b>	<b>9,0</b>	<b>102</b>
<b>GOFA-3501</b>	<b>26,0</b>	<b>246</b>
<b>GOFB-3506</b>	<b>26,0</b>	<b>246</b>
<b>GOFB-1601</b>	<b>22,0</b>	<b>246</b>
<b>GOFB-3521</b>	<b>26,0</b>	<b>246</b>
<b>GOFD-4201</b>	<b>36,7</b>	<b>412</b>

C2 Emissionsgrænseværdien for det respektive fyringsanlæg anses for overholdt, når en vurdering af resultaterne for driftstiden (undtaget start- og stopperioder) inden for et kalenderår viser:

- at ingen af de validerede månedlige gennemsnitsværdier overskrider grænseværdien
- at ingen af de validerede gennemsnitsværdier i et døgn overskrider 110 % grænseværdien
- at mindst 95 % af alle de validerede timegennemsnitsværdier i årets løb ikke overskrider 200 % af grænseværdien

De validerede gennemsnitsværdier pr. time og pr. døgn bestemmes fra de gyldigt målte timegennemsnitsværdier efter fratækning af værdien af 95 % konfidensintervallet, som er 20 % af emissionsgrænseværdien. Gennemsnitsværdier for et døgn, hvor mere end tre timegennemsnitsværdier er ugyldige, fordi målesystemet ikke fungerer korrekt eller er under vedligeholdelse, anses for ugyldige.

Såfremt mere end ti døgngennemsnitsværdier over et år er ugyldige på grund af sådanne forhold, skal virksomheden træffe passende foranstaltninger til at gøre målesystemet mere pålideligt.

Ved bestemmelse af gennemsnitsværdierne indgår ikke start- og nedlukningsperioder for gasturbinerne.

Start- og nedlukningsperioder defineres således: Start- og stopperioder regnes i hele timer. Startperioden slutter, når gasturbinen har nået et indfyringsniveau på 40 % af den maksimale indfyrede effekt. Nedlukningsperioden starter, når gasturbinens indfyringsniveau under nedlukning når ned på 40 % af den maksimale indfyrede effekt.

Virksomheden skal senest den 31. oktober 2015 indsende et forslag til definition af start- og nedlukningsperioder for varmtvandskedlen GOFA-F-1101 til Miljøstyrelsens godkendelse.

### **Egenkontrol og rapportering**

- C3 Kvalitetskontrol af udstyr og system til måling og beregning af NOx emission m.v., jf. bilag 2 til bekendtgørelsen skal gennemføres på grundlag af MEL-16 <sup>1</sup>. Anvendes diesel som brændstof i mere end 500 timer pr. år, skal kvalitetskontrollen tillige udføres med diesel som brændstof, hvis dette er teknisk muligt.
- C4 Emissionen (mg NOx/Nm<sup>3</sup>) skal opgøres kontinuerligt på grundlag af målinger, som udføres i henhold til bekendtgørelsens krav om egenkontrol, jfr. bilag 2 til bekendtgørelsen.
- C5 Resultatet af emissionskontrollen, jf. vilkår C4 skal rapporteres til Miljøstyrelsen en gang i kvartalet, senest en måned efter kvartalets udløb. Rapportering skal første gang ske senest den 30. april 2016 dækkende 1. kvartal 2016. For gasturbiner, der først skal have monteret udtag til røggasprøver jf. vilkår B2 skal rapportering første gang ske senest den 31. juli dækkende 2. kvartal 2016.

I rapporteringen skal resultatet være bearbejdet og opstillet på en sådan måde, at Miljøstyrelsen kan kontrollere, at emissionsgrænseværdierne jf. vilkår C1 overholdes. Rapporteringens form og layout godkendes af Miljøstyrelsen.

- C6 Sammen med den årlige rapportering af NOx emissionen, jf. bekendtgørelsens bilag 2, punkt 7, skal virksomheden for hvert fyringsanlæg for kalenderåret tillige rapportere (i drifts- og forbrugsopgørelsen skal opstarts- og nedlukningstid regnes med):
- det samlede antal driftstimer
  - antallet af driftstimer kun på fuelgas
  - antallet af driftstimer kun på diesel
  - antallet af driftstimer på både fuelgas og diesel
  - forbrug af fuelgas (Nm<sup>3</sup>)
  - forbrug diesel (tons)
  - døgnmiddelværdier for indfyret effekt (kurvebillede)
- C7 Virksomheden skal udarbejde en teknisk økonomisk redegørelse om mulighederne for at begrænse emissionen af NOx fra de omfattede fyringsanlæg. I redegørelsen skal for de forskellige typer fyringsanlæg beskrives mulige tekniske løsninger, den forventede emissionsbegrænsende effekt og omkostninger ved at implementere disse på de respektive fyringsanlæg. Redegørelsen skal indsendes til Miljøstyrelsen senest den 30. juni 2017.

### **2.1.4 Journalisering og opbevaring af servicereporter**

- D1 Virksomheden skal føre journal over forebyggende vedligehold, reparationer og test, samt opbevare test- og servicereporter.

---

<sup>1</sup> Metodeblad MEL-16 om kvalitetssikring af AMS, Miljøstyrelsens Referencelaboratorium for Måling af Emissioner til luften, seneste version er fra 2013.

- D2 Journaler og rapporter jf. vilkår D1 skal opbevares på virksomheden i mindst 3 år og skal være tilgængelige for og på forlangende indberettes til tilsynsmyndigheden.

### 3. VURDERING OG BEMÆRKNINGER

#### 3.1 Vurdering af vilkår

##### *3.1.1 Miljøgodkendelsens omfang*

Ansøgningen omfatter 18 fyringsanlæg på platformskomplekset Gorm, der består af 6 indbyrdes forbundne platforme. Fyringsanlægge er placeret på 3 af disse platforme, benævnt Gorm C, Gorm E og Gorm F.

De 18 anlæg er:

#### **Gorm C**

**IP kompressor GC-GT-202A:** Fyringsanlægget er en gasturbine, der leverer effekt til en kompressor, herefter GC-202A. Den nominelle indfyrede termiske effekt er 13,5 MW. Fyringsanlægget er single fuel. Fyringsanlægget er etableret i 1979/1991.

**IP kompressor GC-GT-202B:** Fyringsanlægget er tilsvarende ovenstående. Dog etableret 1979/1993. Herefter GC-202B.

**IP kompressor GC-GT-202C:** Fyringsanlægget er tilsvarende ovenstående. Dog etableret 1979/1994. Herefter GC-202C.

**HP kompressor GC-GT-203A:** Fyringsanlægget er en gasturbine, der leverer effekt til en kompressor, herefter GC-203A. Den nominelle indfyrede termiske effekt er 13,5 MW. Fyringsanlægget er single fuel. Fyringsanlægget er etableret i 1979/1991.

**HP kompressor GC-GT-203B:** Fyringsanlægget er tilsvarende ovenstående. Dog etableret 1979/1992. Herefter GC-203B.

**STC/LP kompressor GC-GT-C201/205:** Fyringsanlægget er tilsvarende ovenstående. Dog etableret 1979. Herefter GC-201/205.

**Elgenerator GC-G-801:** Fyringsanlægget er en gasturbine, der giver effekt til en el-generator, herefter GC-801. Den nominelle indfyrede termiske effekt er 13,5 MW. Fyringsanlægget er dual fuel. Fyringsanlægget er etableret i 1979/1993.

**Elgenerator GC-G-802:** Fyringsanlægget er tilsvarende ovenstående. Dog etableret 1979/1995. Herefter GC-802.

**Elgenerator GC-G-803:** Fyringsanlægget er tilsvarende ovenstående. Dog etableret 1979/1997. Herefter GC-803.

**Elgenerator GC-G-804:** Fyringsanlægget er tilsvarende ovenstående. Dog etableret 1979/1994. Herefter GC-804.

**Elgenerator GC-G-805:** Fyringsanlægget er tilsvarende ovenstående. Dog etableret 1979/1993. Herefter GC-805.

## Gorm E

**Elgenerator GEB-G-815:** Fyringsanlægget er en gasturbine, der giver effekt til en elgenerator, herefter GEB-815. Den nominelle indfyrede termiske effekt er 16,7 MW. Fyringsanlægget er dual fuel. Fyringsanlægget er etableret i 1989/1991.

## Gorm F

**Kedel GOFA-F-1101:** Fyringsanlægget er en kedel til opvarmning af vand anvendt til opvarmning af naturgas og anvendes kun når GOFB-PT-3506 ikke er i drift (Røggas fra GOFB-GT-3506 anvendes normalt til opvarmning af vandet). Betegnelsen GOFA-1101 anvendes herefter. Den nominelle indfyrede termiske effekt er 9 MW. Fyringsanlægget er single fuel. Fyringsanlægget er etableret før 2008.

**Vandinjektionspumpe GOFA-PT-3501:** Fyringsanlægget er en gasturbine, der leverer effekt til vandinjektionen på feltet, herefter GOFA-3501. Den nominelle indfyrede termiske effekt er 26,0 MW. Fyringsanlægget er single fuel. Fyringsanlægget er etableret i 1991/2000.

**Vandinjektionspumpe GOFB-PT-3506:** Fyringsanlægget er tilsvarende ovenstående. Dog etableret 1993/2000. Røggas fra GOFB-PT-3506 anvendes tillige til opvarmning af vand. Herefter GOFB-3506.

**Vandinjektionspumpe GOFC-PT-3521:** Fyringsanlægget er tilsvarende ovenstående. Dog etableret 1994/2000. Herefter GOFC-3521.

**Turbogenerator GOFC-A-1601:** Fyringsanlægget er en gasturbine, der giver effekt til en el-generator, herefter GOFC-A-1601. Den nominelle indfyrede termiske effekt er 22 MW. Fyringsanlægget er dual fuel. Fyringsanlægget er etableret i 2005.

**LP kompressor GOFD-GT-4201:** Fyringsanlægget er en gasturbine, der leverer effekt til en kompressor, herefter GOFD-4201. Den nominelle indfyrede termiske effekt er 36,7 MW. Fyringsanlægget er single fuel. Fyringsanlægget er etableret i 1996.

Ansøgningen (bilag A) indeholder beskrivelser af fyringsanlæggene og deres placering, samt oversigter med nøgledata, såsom funktion, størrelse, alder, driftstimer og brændselsforbrug. Endvidere er der oplysninger om de enkelte fyringsanlægs udledning af NOx både i form af samlede mængder pr. år og NOx koncentration i røggassen. For nogle fyringsanlæg var oplysninger om NOx koncentration i røggassen ikke til stede på ansøgningstidspunkt, men er efterfølgende oplyst til Miljøstyrelsen.

Det bemærkes, at alle fyringsanlæg på nær et er gasturbiner. Det ene fyringsanlæg er en varmtvandskedel, som anvendes til produktion af varmt vand, når gasturbinen GOFB-3506 ikke er i drift. Når denne er i drift opvarmes vandet via røggasvarmeveksler. Kedlen har begrænset driftstid og repræsenterer en meget lille del af den samlede NOx emission fra fyringsanlæggene. Opmærksomheden henledes på, at vilkårene er affattet på en sådan måde, at kun de vilkår, der ikke specifikt nævner gasturbinerne, også gælder for kedelanlægget.



I ansøgningen oplyses det, at mobile rigge i perioder broforbindes med platformene på Gorm.

### ***3.1.2 Vilkår om generelle forhold***

Formålet med disse vilkår er blandt andet, at tilsynsmyndigheden bliver holdt informeret om væsentlige ændringer ved virksomheden, for eksempel ejerskifte og om forhold, der har betydning for overholdelse af de forureningsbegrænsende vilkår. Der er også vilkår om virksomhedens forpligtelser i tilfælde af manglende overholdelse af vilkår, hvis formål er at begrænse forureningen.

### ***3.1.3 Vilkår om indretning og drift***

En række krav til indretning af fyringsanlæggene med henblik på måling og kontrol af NOx emissionen følger direkte af bekendtgørelsen.

Som supplement hertil stiller Miljøstyrelsen vilkår om, at der skal kunne udtages røggasprøver i røggaskanalen, idet dette er en forudsætning for at udføre den krævede kvalitetskontrol af de systemer, der benyttes til at måle og beregne emissionskoncentrationen.

Miljøstyrelsen har indsat et vilkår om, at udstyr og styringssystemer, som har en betydning for røggasemissionen og systemer til dataopsamling, ikke må tages ud af drift, mens der er produktion på en gasturbine. Det skyldes, at emissionen af NOx afhænger af hvor meget NOx, der dannes under forbrændingsprocessen og at udfald af hele eller dele af driftsmonitoring og driftsstyring kan have konsekvenser for dannelsen og dermed emissionen af NOx. Hvis det i særlige tilfælde ikke kan undgås, at tage udstyr eller systemer ud af drift, skal Miljøstyrelsen underrettes om omfanget i den kvartalsvise rapportering af resultaterne af emissionskontrollen. Rapportering skal første gang omfatte 2. kvartal 2016. Inden da vil der være en dialog mellem virksomhed og tilsynsmyndighed, idet virksomheden skal fremsende et oplæg til Miljøstyrelsens godkendelse med forslag til hvilket udstyr og systemer, der bør omfattes af rapporteringen.

Beregning af NOx koncentrationen i gasturbinernes røggas sker på grundlag af en enkel driftsparameter, nemlig den indfyrede effekt. Sammenhængen mellem den indfyrede effekt og NOx emissionen findes ved stikprøvemåling af NOx koncentrationen i røggassen. Denne sammenhæng er gyldig under de driftsbetingelser, som var til stede ved stikprøvekontrollen. Afvigelser fra driftsbetingelserne kan betyde, at de beregnede NOx emissioner i mindre grad svarer til de faktiske emissioner.

Uagtet, at udfald af hele eller dele af driftsmonitoring og driftsstyring ikke giver sig udslag i en entydig påvirkning af NOx emissionen, er det Miljøstyrelsens vurdering, at rapporteringen vil bidrage væsentligt til Miljøstyrelsens opbygning af viden om de konkrete driftsbetingelser for offshore gasturbiner, herunder om værdien af emissionsindberetningerne.

Manglende dataopsamling for så vidt angår den indfyrede effekt, vil umiddelbart afspejle sig i emissionsindberetningen i form af manglende emissionsdata.

Der er endvidere indsat et vilkår om, at virksomheden senest 3 måneder inden en mobil rig planlægges broforbundet til de permanente platforme på Gorm feltet skal anmelde dette til Miljøstyrelsen, hvis fyringsanlæg på den mobile platform skal understøtte produktionsaktiviteter på den permanente platform.

Formålet med dette vilkår er, at Miljøstyrelsen på grundlag af disse oplysninger kan vurdere om boreriggens fyringsanlæg bliver teknisk og forureningsmæssigt forbundet til de produktionsaktiviteter, der udføres på de permanente platforme, på en sådan måde at de skal omfattes af miljøgodkendelsen.

### **3.1.4 Begrænsning af NOx emissionen**

I miljøgodkendelsen skal der i henhold til bekendtgørelsens § 4 fastsættes vilkår for den maksimale emission af NOx til luften.

Miljøstyrelsen har i denne miljøgodkendelse fastsat specifikke emissionsgrænseværdier (mg NOx/Nm<sup>3</sup>) for de enkelte gasturbiner og varmtvandskedlen. Emissionsgrænseværdien er den højeste koncentration af NOx, der må være i røggassen fra fyringsanlægget.

Der findes hverken bindende eller vejledende regler om niveauer for emission af NOx fra fyringsanlæg på offshoreplatforme. Anlæggene er således, i modsætning til tilsvarende anlæg på land, ikke omfattet af IE direktivets kapitel III (EU-direktiv 2010/75) og den deraf afledte danske bekendtgørelse om emissioner fra store fyringsanlæg (BEK nr 162 af 16/02/2015), som indeholder bindende regler om NOx emission. Der er heller ikke opstillet BAT-emissionsgrænseværdier, som indeholder bindende regler om NOx emission. Der er heller ikke opstillet BAT-emissionsgrænseværdier for offshore fyringsanlæg i BREF for store fyringsanlæg fra 2006.

Miljøstyrelsen har modtaget oplysninger om NOx emissioner fra de enkelte gasturbiner. Oplysningerne omfatter bl.a. analyseresultater, som er fremkommet i forbindelse med kvalitetskontrol af emissionsmålesystemet på de enkelte gasturbiner. Miljøstyrelsen har desuden fået oplyst gasturbineleverandørens specifikation af NOx emissionen ved 100 % last, målt som den indfyrede effekt, svarende til gasturbinens nominelle indfyrede effekt.

Miljøstyrelsen har valgt for nuværende at fastsætte emissionsgrænseværdierne svarende til det niveau det enkelte fyringsanlæg kan præstere ved fuld udnyttelse af fyringsanlæggets kapacitet. Det er styrelsens vurdering, at denne fremgangsmåde ikke umiddelbart indebærer en reduktion af luftforureningen fra fyringsanlæggene.

Når egenkontrollen i form af emissionsmålinger og rapportering af disse til Miljøstyrelsen, har virket i nogen tid, vil styrelsen opnå mere viden på området. Kombineret med, at virksomheden skal udarbejde en teknisk økonomisk redegørelse, jf. vilkår C7 om mulighederne for at begrænse forureningen fra fyringsanlæggene, er det Miljøstyrelsen vurdering, at der i løbet af få år bliver skabt et grundlag for på at vurdere muligheden for at fastsætte nye emissionsgrænseværdier.

Opmærksomheden henledes i øvrigt på, at BREF dokument for store fyringsanlæg er under revision. Eventuelle bindende krav i form af skærpede emissionsgrænseværdier i BAT-konklusionerne for fyringsanlæg på offshoreplatforme skal implementeres indenfor 4 år efter vedtagelsen af BAT-konklusionerne.

Af vilkår C2 fremgår kriterier for vurdering af om emissionsgrænseværdien for det enkelte anlæg er overholdt. Det sker på grundlag af resultaterne af kontinuerede målinger af NOx indholdet i røggassen. Se nedenfor om egenkontrol.

### **3.1.5 Egenkontrol**

I bekendtgørelsen om visse luftforurenende emissioner fra fyringsanlæg på platforme på havet, er der fastsat bindende regler om egenkontrol og indberetning af emissionsdata. Indberetningskravet omfatter den årlige udledning af NO<sub>x</sub> fra fyringsanlæggene på platformene.

Indberetningskravet i bekendtgørelsen omfatter ikke oplysninger om NO<sub>x</sub> koncentrationen. Derfor er der stillet vilkår om det, således at det er muligt at vurdere om emissionsgrænseværdien er overholdt.

Bekendtgørelsens krav om måling er, at NO<sub>x</sub> indholdet i røggassen skal måles kontinuert ved AMS (Automatisk Måle System) eller ved en anden metode, som har samme sikkerhed og kan kvalitetssikres efter samme standard, som AMS mælere kvalitetssikres.

NO<sub>x</sub> indholdet i røggaskanalerne på gasturbinerne på Gorm måles ikke direkte, men beregnes på grundlag af kontinuert måling af den indfyrede effekt enten direkte til den respektive turbine eller den opgøres ved allokering ud fra data fra hovedmåler.

Beregningsmodellen er specifik for den enkelte gasturbine og den skal med jævne mellemrum kvalitetsprøves og om nødvendigt kalibreres. Ved kvalitetsprøvningen skal der udføres direkte målinger i røggassen og måleresultatet skal sammenholdes med det beregnede resultat. I tilfælde af afvigelse mellem det beregnede og det målte resultat skal de relevante driftsmålere eller beregningen kalibreres.

Krav til kvalitetsprøvningen er fastsat i bekendtgørelsens bilag 2 og er i vilkår C3 suppleret og præciseret ved henvisning til Metodeblad MEL-16, som udgives af Miljøstyrelsens Referencelaboratorium for Måling af Emissioner. Seneste udgave er fra 2013. MEL-16 opdateres jævnligt, eksempelvis når der kommer nye standarder eller opnås ny relevant viden indenfor området. En opdateret udgave, som præciserer en række forhold vedrørende målemetoder, som er alternative til AMS, er umiddelbart forestående og forventes udgivet, således at anbefalinger herfra kan indarbejdes i kvalitetsefterprøvninger i henhold til nærværende miljøgodkendelse.

De nye krav om egenkontrol vil ikke afstedkomme væsentlige omkostninger, idet oplysningen om NO<sub>x</sub> koncentration allerede findes i den nuværende kontinuerte dataopsamling. Måleresultatet skal præsenteres på en ny måde, hvilket kræver en tilpasning af databehandlings- og rapporteringssystemet. Første rapportering skal dække 1. kvartal 2016, hvilket giver virksomheden den fornødne tid til at implementere systemændringen.

For de fyringsanlæg, der først skal indrettes med udtagning af røggasprøver, skal den første rapportering dække 2. kvartal 2016.

### **3.1.6 Journalisering og opbevaring af rapporter**

For at sikre mulighed for en effektiv kontrol og dermed begrænse forureningen fra fyringsanlæggene, er der endvidere i godkendelsen fastsat vilkår om, at der skal føres journal over forebyggende vedligehold, reparationer og test, og at test- og servicereporter er tilgængelige for Miljøstyrelsen.

### **3.1.7 Bedst tilgængelig teknik**

I BREF referencedokument for store fyringsanlæg 2006 indgår noter og anbefalinger, der omfatter offshore fyringsanlæg. Disse omfatter dog ikke BAT konklusioner med vejledende emissionsgrænseværdier for offshore fyringsanlæg.

I BREF for så vidt angår eksisterende offshore fyringsanlæg lægges blandt andet vægt på optimering og styring af driften på selve gasturbinerne og vægt på, at energiforbrugende enheder på offshoreplatforme optimeres i forhold til mindst mulig energiforbrug.

I miljøansøgningen har virksomheden redegjort grundigt for anvendelse af bedst tilgængelig teknik.

Miljøstyrelsen vurderer, at virksomheden løbende gør en tilfredsstillende indsats med hensyn til driftsstyring og vedligeholdelse af gasturbinerne og effektivisering af energiforbruget på platformene.

Virksomheden har et certificeret miljøledelsessystem i henhold til ISO 14001, hvori energiledelsessystemet er indarbejdet. Energiledelsessystemet bygger på principperne i ISO 50001.

### **3.1.8 Øvrige bemærkninger**

Miljøgodkendelsen tager alene sigte på regulering af NOx emissionerne fra fyringsanlæggene på offshore platformene. I forbindelse med udstedelse af bekendtgørelse om visse luftforurenende emissioner fra fyringsanlæg på platforme på havet, blev det vurderet, at andre luftforurenende stoffer fra disse fyringsanlæg ikke udgør nogen betydelig miljøpåvirkning. Miljøstyrelsen finder, at denne vurdering fortsat er gældende.

## **3.2 Udtalelser/høringssvar**

### **3.2.1 Udtalelse fra borgere mv.**

Ansøgningen om godkendelse har været annonceret på Miljøstyrelsens hjemmeside den 9. marts 2015.

Der er ikke modtaget henvendelser vedrørende ansøgningen.

### **3.2.2 Udtalelse fra virksomheden**

Mærsk Olie og Gas A/S har den 19. juni modtaget et udkast til miljøgodkendelsen og har den 24. juni 2015 fremsendt bemærkninger og forslag til ændringer. Virksomhedens bemærkninger har afstedkommet korrektioner af vilkår med henblik på at gøre disse mere tydelige og begrundelsen af enkelte vilkår er blevet uddybet.

## **4. FORHOLDET TIL LOVEN**

### **4.1 Lovgrundlag**

Det anvendte lovgrundlag er:

- Bekendtgørelse om visse luftforurenende emissioner fra fyringsanlæg på platforme på havet, BEK nr 1449 af 20/12/2012
- Bekendtgørelse om godkendelse af listevirksomhed, BEK nr 669 af 18/06/2014
- Bekendtgørelse af lov om miljøbeskyttelse, LBK nr 879 af 26/06/2010

Loven og bekendtgørelserne implementerer relevante regler på området i

- Europaparlamentets og Rådets direktiv om industrielle emissioner 2010/75/EU af 24/06/2010

#### **4.1.1 Miljøbeskyttelsesloven m.v.**

Denne godkendelse gives i henhold til § 33, stk. 1, i miljøbeskyttelsesloven. LBK nr 879 af 26/06/2010

Det er en forudsætning for udnyttelse af godkendelsen, at vilkårene, der er anført i godkendelsen, overholdes straks, med mindre der i et vilkår er fastsat et tidspunkt, hvor vilkåret senest skal overholdes.

Efter ibrugtagning vil godkendelsen bortfalde, hvis den ikke har været udnyttet i 3 på hinanden følgende år, jf. miljøbeskyttelseslovens § 78a.

Fyringsanlæggene er en integreret del af de samlede aktiviteter på platformene, som afhængig af platformstype i store træk omfatter borer i undergrunden, indvinding af olie og gas, herunder injektion af vand i borer, separation af olie, gas og vand, samt transport af olie- og gas i rørledninger. Hertil kommer beboelse.

Aktiviteterne på offshoreplatforme afstedkommer udledning af spildevand fra produktionen, udledning af stoffer til luften ud over de der stammer fra fyringsanlæg, støj og vibrationer og produktion af affald. Miljøpåvirkninger fra offshoreplatforme er generelt reguleret efter havmiljøloven. Det er alene regulering af luftforurening fra fyringsanlæggene, der reguleres efter miljøbeskyttelsesloven.

De nærmere regler om godkendelse af fyringsanlæg på offshoreplatforme fremgår af bekendtgørelse om visse luftforurenende emissioner fra fyringsanlæg på platforme på havet. BEK nr 1449 af 20/12/2012.

Bekendtgørelsen om visse luftforurenende emissioner fra fyringsanlæg på platforme på havet supplerer reglerne i bekendtgørelsen om godkendelse af listevirksomheder, BEK nr 669 af 18/06/2014. Fyringsanlæg på offshore platforme er optaget som listepunkt 1.1.c i bilag 1 til denne bekendtgørelse.

#### **4.1.2 Undergrundsloven, VVM bekendtgørelse og havmiljøloven**

Tilladelse til efterforskning og godkendelse af indvinding af olie og gas offshore gives i henhold til undergrundsloven (nr. 960/2011) af Energistyrelsen.

Forud herfor skal der udføres en VVM (Vurdering af virkninger på miljøet)-screening af efterforskningsaktiviteter, og der skal tillige udarbejdes en VVM redegørelse forud for etablering af produktionsanlæg. Reglerne om VVM i forhold til offshoreplatforme er fastsat i bekendtgørelse om VVM, konsekvensvurdering vedrørende internationale naturbeskyttelsesområder og beskyttelse af visse arter ved efterforskning og indvinding af kulbrinter, lagring i undergrunden, rørledninger, m.v. offshore, BEK nr. 632 af 11/06/2012 udstedt i henhold til undergrundsloven. Energistyrelsen er VVM myndighed og hører Miljøstyrelsen, inden der meddeles tilladelser til efterforskning og produktion.

Den miljømæssige regulering af offshoreplatforme sker efter havmiljøloven LBK nr 963 af 03/07/2013, dog reguleres luftforurening fra fyringsanlæg på platforme efter miljøbeskyttelsesloven og regler udstedt i medfør heraf.

Miljøstyrelsen meddeler udledningstilladelser i henhold til bekendtgørelse nr. 394/1984 om udledning i havet af stoffer og materialer fra visse havanlæg udstedt i henhold til den daværende lov om visse havanlæg (nr. 292/1981) og fører løbende tilsyn med overholdelse af tilladelserne på offshoreplatformene.

Mærsk Olie og Gas A/S har lavet VVM redegørelsen ”Vurdering af virkningen på miljøet fra yderligere olie og gas aktiviteter i Nordsøen, juli 2011. Denne omfatter samtlige virksomhedens eksisterende og planlagte olie- og gasindvindingsaktiviteter i Nordsøen i en femårig periode, herunder vurdering af miljøpåvirkning af luftforurening fra fyringsanlæggene. Den hidtidige praksis har været, at VVM redegørelsen fornys hvert femte år. Ny praksis er, at der udarbejdes VVM redegørelser ved betydelige ændringer.

Forhold vedr. Natura 2000 områder og bilag IV arter er omfattet af VVM redegørelsen og ligger således til grund for godkendelse af aktiviteterne. Miljøstyrelsen finder ikke anledning til at foretage yderligere vurdering heraf i forbindelse med denne godkendelse af fyringsanlæggene.

#### **4.1.3 Listepunkt**

Fyringsanlæggene er omfattet af godkendelsesbekendtgørelsens listepunkt 1.1.c, forbrænding af brændsel i anlæg med en samlet nominal indfyret termisk effekt på 50 MW eller derover i fyringsanlæg på platforme på havet (offshore)(s).

S-mærket betyder, at staten er godkendelses- og tilsynsmyndighed.

#### **4.1.4 BREF**

Relevant BREF til dette listepunkt er BREF for store fyringsanlæg (Reference Document on Best Available Techniques (BAT) for Large Combustion Plants July 2006), som er den seneste BREF. Referencedokumentet er under revision.

#### **4.1.5 Revurdering**

Revurdering påbegyndes når EU-kommissionen har offentliggjort en BAT-konklusion i EU-tidende, der vedrører virksomhedens listepunkt. Fremover er BAT-konklusioner bindende og de skal være implementeret senest 4 år efter offentliggørelse.

Revurdering påbegyndes senest i 8 år fra godkendelsestidspunktet.

## **4.2 Tilsyn med virksomheden**

Miljøstyrelsen fører tilsyn med fyringsanlæggene på Gorm.

## **4.3 Offentliggørelse og klagevejledning**

Denne miljøgodkendelse vil blive annonceret på [www.mst.dk](http://www.mst.dk).

Følgende parter kan klage over miljøgodkendelsen til Natur- og Miljøklagenævnet ansøgeren

- enhver, der har en individuel, væsentlig interesse i sagens udfald
- Sundhedsstyrelsen

- landsdækkende foreninger og organisationer i det omfang, de har klageret over den konkrete afgørelse, jf. miljøbeskyttelseslovens §§ 99 og 100
- lokale foreninger og organisationer, der har beskyttelse af natur og miljø eller rekreative interesser som formål, og som har ønsket underretning om afgørelsen

Hvis du ønsker at klage over denne afgørelse, kan du klage til Natur- og Miljøklagenævnet. Du klager via Klageportalen, som du finder et link til på forsiden af [www.nmkn.dk](http://www.nmkn.dk). Klageportalen ligger på [www.borger.dk](http://www.borger.dk) og [www.virk.dk](http://www.virk.dk). Du logger på [www.borger.dk](http://www.borger.dk) eller [www.virk.dk](http://www.virk.dk), ligesom du plejer, typisk med NEM-ID. Klagen sendes gennem Klageportalen til den myndighed, der har truffet afgørelsen. En klage er indgivet, når den er tilgængelig for myndigheden i Klageportalen. Når du klager, skal du betale et gebyr på kr. 500. Du betaler gebyret med betalingskort i Klageportalen.

Natur- og Miljøklagenævnet skal som udgangspunkt afvise en klage, der kommer uden om Klageportalen, hvis der ikke er særlige grunde til det. Hvis du ønsker at blive fritaget for at bruge Klageportalen, skal du sende en begrundet anmodning til den myndighed, der har truffet afgørelse i sagen. Myndigheden videresender herefter anmodningen til Natur- og Miljøklagenævnet, som træffer afgørelse om, hvorvidt din anmodning kan imødekommes.

Klagen skal være modtaget senest den 3. august 2015.

Du kan læse mere om gebyrordningen og klage på Natur- og Miljøklagenævnets hjemmeside (<http://nmkn.dk/klage/>).

#### Betingelser, mens en klage behandles

Virksomheden vil kunne udnytte miljøgodkendelsen, mens Natur- og Miljøklagenævnet behandler en eventuel klage, medmindre nævnet bestemmer noget andet. Forudsætningen for det er, at virksomheden opfylder de vilkår, der er stillet i godkendelsen. Udnyttes miljøgodkendelsen indebærer dette dog ingen begrænsning for Natur- og Miljøklagenævnets mulighed for at ændre eller ophæve godkendelsen.

#### *Søgsmål*

Hvis man ønsker at anlægge et søgsmål om miljøgodkendelsen ved domstolene, skal det ske senest 6 måneder efter, at Miljøstyrelsen har offentliggjort afgørelsen.

## **4.4 Liste over modtagere af kopi af afgørelsen**

Energistyrelsen, [ens@ens.dk](mailto:ens@ens.dk)  
 Sundhedsstyrelsen, [sst@sst.dk](mailto:sst@sst.dk)  
 Danmarks Naturfredningsforening, [dn@dn.dk](mailto:dn@dn.dk)  
 Greenpeace, [info.dk@greenpeace.org](mailto:info.dk@greenpeace.org)  
 Friluftsrådet, [fr@friluftsradet.dk](mailto:fr@friluftsradet.dk)  
 Danmarks Sportsfiskerforbund, [post@sportsfiskerforbundet.dk](mailto:post@sportsfiskerforbundet.dk)

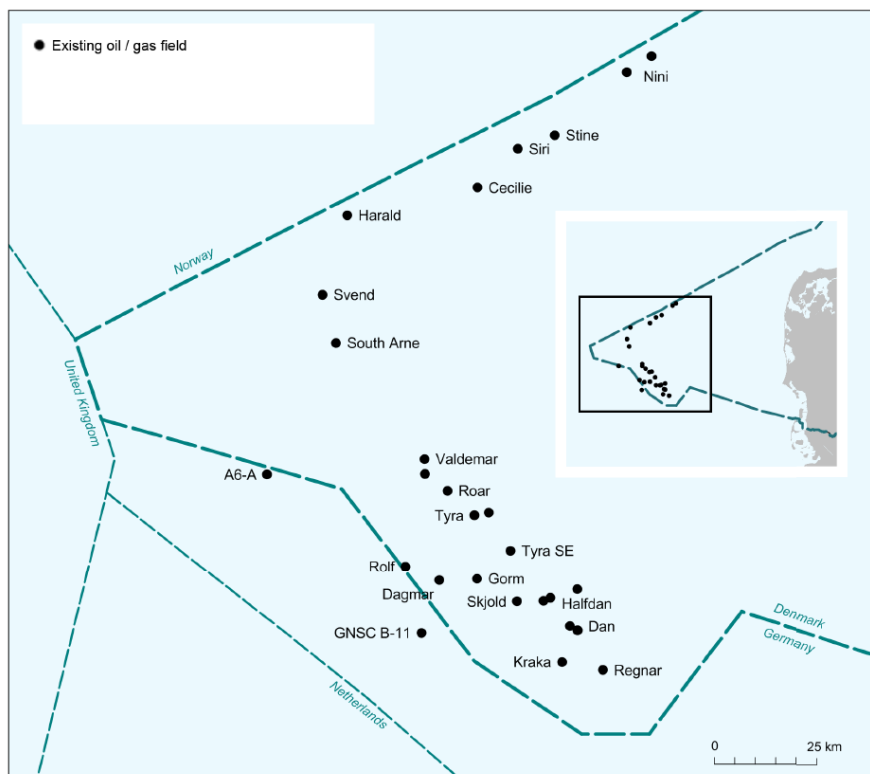
## **BILAG**

**Bilag A: Ansøgning om miljøgodkendelse/miljøteknisk beskrivelse**





ANSØGNING OM MILJØGODKENDELSE FOR FYRINGSANLÆG - GORM



JUNI 2013, REV. MARTS 2014

# MILJØTEKNISK REDEGØRELSE - FYRINGSANLÆG PÅ GORM

ANSØGNING OM MILJØGODKENDELSE

PROJEKTNR.	A036762
DOKUMENTNR.	A036762-006
VERSION	2.0
UDGIVELSESDATO	20.03.2014
UDARBEJDET	Tine Eis, Louise B. Hübschmann
KONTROLLERET	Mette Quaade
GODKENDT	Louise B. Hübschmann

# INDHOLD

1	Indledning	5
1.1	Baggrund	5
2	Oplysninger om ansøger og ejerforhold	7
2.1	Ansøgers navn, adresse og telefonnummer	7
2.2	Virksomhedens navn, adresse og CVR- og P-nummer	7
2.3	Oplysninger om virksomhedens kontaktperson	7
3	Oplysninger om virksomhedens art	8
3.1	Kort beskrivelse af det ansøgte projekt	8
3.2	Projektets varighed	10
4	Oplysninger om etablering	11
4.1	Oplysninger om konstruktionsmæssige ændringer	11
4.2	Forventede tidspunkter for start og afslutning af konstruktionsarbejder og drift	11
5	Oplysninger om beliggenhed og driftstid	12
5.1	Platfomes navn og placering	12
5.2	Den årlige driftstid for de enkelte fyringsanlæg	13

6	Tegninger over indretning	15
7	Beskrivelse af produktion	16
7.1	Oplysninger om nominel termisk effekt samt brændstof	16
7.2	Beskrivelse af anlægstype og anvendelse af de enkelte fyringsanlæg	19
7.3	Driftsforstyrrelser og uheld	23
7.4	Særlige forhold ved opstart og nedlukning	24
8	Oplysninger om valg af bedste tilgængelige teknik (BAT)	25
8.1	BAT for store fyringsanlæg - offshore	25
8.2	Beskrivelse af BAT på Gorm	27
8.3	BAT vurdering	30
9	Forurening og forurenings-begrænsende foranstaltninger	32
9.1	Emission af NO <sub>x</sub>	32
9.2	Egenkontrol	37
9.3	Emissioner fra diffuse kilder	39
9.4	Afvigende emissioner ved opstart og nedlukning	39
10	Driftsforstyrrelser og uheld	40
10.1	Særlige emissioner ved driftsforstyrrelser og uheld	40
10.2	Foranstaltninger til imødegåelse af driftsforstyrrelser og uheld	41
10.3	Foranstaltninger til begrænsning af virkninger for mennesker og miljø under driftsforstyrrelser og uheld	42
11	Ikke-teknisk resume	43
12	Bilag	44

# 1 Indledning

Miljøministeriets bekendtgørelse om visse luftforurenende emissioner fra fyringsanlæg på platforme på havet<sup>1</sup> indeholder bestemmelser vedrørende miljøgodkendelse af fyringsanlæg på platforme på havet efter miljøbeskyttelseslovens<sup>2</sup> § 33. Bekendtgørelsen supplerer bekendtgørelse om godkendelse af listevirksomhed<sup>3</sup> og angiver kravene til og indholdet af ansøgning om godkendelse af denne type fyringsanlæg.

Bekendtgørelsen omfatter fyringsanlæg med en samlet nominel termisk effekt på 50 MW eller derover placeret på platforme på havet. Bekendtgørelsen omfatter bl.a. bestemmelser om, at virksomheden udfører egenkontrol med emissionen af kvælstofoxider (NO<sub>x</sub>) (jf. bilag 2) samt om at myndigheden fastsætter vilkår om den maksimale NO<sub>x</sub> emission.

Bekendtgørelsens bilag 1 indeholder en liste over oplysningskrav ved ansøgning om godkendelse af fyringsanlæg. Denne ansøgning er opbygget efter denne liste.

## 1.1 Baggrund

Mærsk Olie og Gas A/S blev oprettet i 1962 med det formål at efterforske og indvinde olie og gas i den danske undergrund samt den danske sektordel af Nordsøen. Mærsk Olie og Gas A/S varetager, som operatør for Dansk Undergrunds Consortium (DUC), arbejdet med efterforskning, udbygning og produktion fra de danske olie- og gasfelter<sup>4</sup>. DUC består af A. P. Møller-Mærsk

---

<sup>1</sup> BEK nr. 1449 af 20/12/2012 om visse luftforurenende emissioner fra fyringsanlæg på platforme på havet

<sup>2</sup> LBK nr. 879 af 26/06/2010 af lov om miljøbeskyttelse

<sup>3</sup> BEK nr. 1454 af 20/12/2012 om godkendelse af listevirksomhed

<sup>4</sup> <http://www.duc.dk/#>, den 08.02. 2013

(31,2 %), Shell (36,8 %) og Chevron (12 %) samt Nordsøfonden (20 %). DUC råder over 16 produktionsfelter i Nordsøen, heraf 9 af bemandede.

Felterne Dan, Dagmar, Gorm, Halfdan, Kraka, Lulita, Regnar, Rolf, Skjold, Svend og Valdemar producerer hovedsageligt olie. Felter Halfdan Nordøst, Tyra, Tyra Sydøst, Roar og Harald producerer primært naturgas. De danske installationer er forbundet med et samlet distributionssystem, hvorfra olie og gas transporteres til land.

Mærsk Olie og Gas A/S Danish Business Unit (herefter omtalt som Mærsk Olie og Gas) har flere offshore installationer med fyringsanlæg omfattet af de nye krav om miljøgodkendelse (Dan F, Halfdan B og D, Gorm, Harald samt Tyra Vest og Øst).

Denne ansøgning omhandler 18 fyringsanlæg på Gorm med en samlet indfyret termisk effekt på 311 MW. Gorm omfatter i alt seks broforbundne platforme. Denne ansøgning om miljøgodkendelse omhandler fyringsanlæg på tre af disse platforme henholdsvis Gorm C, Gorm E og Gorm F.

For de godkendelsespligtige platforme gælder, at der med mellemrum kan være placeret broforbundne rigge ved disse platforme, som er udstyret med egne fyringsanlæg. Såfremt en rig er beliggende ved en platform i en periode, der overskrider det i miljøgodkendelsens fastlagte tidsinterval, vil riggen anses for ikke at være en midlertidig foranstaltning. Som følge heraf skal riggens energianlæg jf. bekendtgørelsen nr. 1449, § 2, stk. 2 og emissionerne herfra, medtages i miljøgodkendelsen for pågældende platforme. Der er derfor udarbejdet en procedure for anmeldelse og opgørelse af emissioner fra rigge, der er omfattet af ovenstående beskrivelse.

## 2 Oplysninger om ansøger og ejerforhold

### 2.1 Ansøgers navn, adresse og telefonnummer

Mærsk Olie og Gas A/S  
Kanalen 2  
6700 Esbjerg  
Tlf.: +45 7545 1366

### 2.2 Virksomhedens navn, adresse og CVR- og P-nummer

Mærsk Olie og Gas A/S  
Kanalen 2  
6700 Esbjerg  
Tlf.: +45 7545 1366  
CVR nr. 22757318  
P-nr. 1016529571

### 2.3 Oplysninger om virksomhedens kontaktperson

Mærsk Olie og Gas A/S  
Att.: Lars Hvejsel Hansen  
Kanalen 2  
6700 Esbjerg

Tlf.: +45 79111293  
E-mail: Lars.Hvejsel.Hansen@maerskoil.com

Miljøansøgningen er udarbejdet i samarbejde med COWI.

## 3 Oplysninger om virksomhedens art

### 3.1 Kort beskrivelse af det ansøgte projekt

Denne ansøgning omfatter i alt 18 bestående fyringsanlæg placeret på Gorm, på platformene Gorm C, Gorm E og Gorm F. De 18 fyringsanlæg er ikke tidligere miljøgodkendt. I det følgende findes en kort beskrivelse af anlæggene. For beskrivelse af fyringsanlæg på rigge se bilag 6.

Betegnelsen *single fuel* brugt nedenfor og igennem dokumentet er anvendt for fyringsanlæg, hvor brændslet er naturgas. Naturgas er i denne forbindelse produceret gas fra de enkelte felter, som efterfølgende er behandlet til en tørhed og renhed, som gør, at det kan anvendes som brændsel i forhold til gasturbinerne.

Betegnelsen *dual fuel* er på samme vis brugt for fyringsanlæg, hvor brændslet enten er naturgas eller diesel. Diesel er kommercielt diesel brændstof, som tilgår platformene via forsyningskibene.

En skråstreg (/) betyder renovering af anlægget.

#### Gorm C

- › **IP kompressor GC-GT-202A:** Fyringsanlægget er en gasturbine, der leverer effekt til en kompressor, herefter GC-202A. Den nominelle indfyrede termiske effekt er 13,5 MW. Fyringsanlægget er single fuel. Fyringsanlægget er etableret i 1979/1991.
- › **IP kompressor GC-GT-202B:** Fyringsanlægget er tilsvarende ovenstående. Dog etableret 1979/1993. Herefter GC-202B.
- › **IP kompressor GC-GT-202C:** Fyringsanlægget er tilsvarende ovenstående. Dog etableret 1979/1994. Herefter GC-202C.



- › **HP kompressor GC-GT-203A:** Fyringsanlægget er en gasturbine, der leverer effekt til en kompressor, herefter GC-203A. Den nominelle indfyrede termiske effekt er 13,5 MW. Fyringsanlægget er single fuel. Fyringsanlægget er etableret i 1979/1991.
- › **HP kompressor GC-GT-203B:** Fyringsanlægget er tilsvarende ovenstående. Dog etableret 1979/1992. Herefter GC-203B.
- › **STC/LP kompressor GC-GT-C201/205:** Fyringsanlægget er tilsvarende ovenstående. Dog etableret 1979. Herefter GC-201/205.
- › **Elgenerator GC-G-801:** Fyringsanlægget er en gasturbine, der giver effekt til en el-generator, herefter GC-801. Den nominelle indfyrede termiske effekt er 13,5 MW. Fyringsanlægget er dual fuel. Fyringsanlægget er etableret i 1979/1993.
- › **Elgenerator GC-G-802:** Fyringsanlægget er tilsvarende ovenstående. Dog etableret 1979/1995. Herefter GC-802.
- › **Elgenerator GC-G-803:** Fyringsanlægget er tilsvarende ovenstående. Dog etableret 1979/1997. Herefter GC-803.
- › **Elgenerator GC-G-804:** Fyringsanlægget er tilsvarende ovenstående. Dog etableret 1979/1994. Herefter GC-804.
- › **Elgenerator GC-G-805:** Fyringsanlægget er tilsvarende ovenstående. Dog etableret 1979/1993. Herefter GC-805.

#### Gorm E

- › **Elgenerator GEB-G-815:** Fyringsanlægget er en gasturbine, der giver effekt til en elgenerator, herefter GEB-815. Den nominelle indfyrede termiske effekt er 16,7 MW. Fyringsanlægget er dual fuel. Fyringsanlægget er etableret i 1989/1991.

#### Gorm F

- › **Kedel GOFA-F-1101:** Fyringsanlægget er en kedel til opvarmning af vand anvendt til opvarmning af naturgas og anvendes kun når GOFB-PT-3506 ikke er i drift (Røggas fra GOFB-GT-3506 anvendes normalt til opvarmning af vandet). Betegnelsen GOFA-1101 anvendes herefter. Den nominelle indfyrede termiske effekt er 9 MW. Fyringsanlægget er single fuel. Fyringsanlægget er etableret før 2008.
- › **Vandinjektionspumpe GOFA-PT-3501:** Fyringsanlægget er en gasturbine, der leverer effekt til vandinjektionen på feltet, herefter GOFA-3501. Den nominelle indfyrede termiske effekt er 26,0 MW. Fyringsanlægget er single fuel. Fyringsanlægget er etableret i 1991/2000.

- › **Vandinjektionspumpe GOFB-PT-3506:** Fyringsanlægget er tilsvarende ovenstående. Dog etableret 1993/2000. Røggas fra GOFB-PT-3506 anvendes tillige til opvarmning af vand. Herefter GOFB-3506.
- › **Vandinjektionspumpe GOFB-PT-3521:** Fyringsanlægget er tilsvarende ovenstående. Dog etableret 1994/2000. Herefter GOFB-3521.
- › **Turbogenerator GOFB-A-1601:** Fyringsanlægget er en gasturbine, der giver effekt til en el-generator, herefter GOFB-A-1601. Den nominelle indfyrede termiske effekt er 22 MW. Fyringsanlægget er dual fuel. Fyringsanlægget er etableret i 2005.
- › **LP kompressor GOFD-GT-4201:** Fyringsanlægget er en gasturbine, der leverer effekt til en kompressor, herefter GOFD-4201. Den nominelle indfyrede termiske effekt er 36,7 MW. Fyringsanlægget er single fuel. Fyringsanlægget er etableret i 1996.

Samlet indfyret termisk på Gorm er 311 MW.

## 3.2 Projektets varighed

Der ansøges om miljøgodkendelse af eksisterende fyringsanlæg, og projektet er ikke af midlertidig karakter.

## 4 Oplysninger om etablering

### 4.1 Oplysninger om konstruktionsmæssige ændringer

De fyringsanlæg, der er omfattet af denne ansøgning er etablerede. Der planlægges ikke konstruktionsmæssige ændringer af disse.

### 4.2 Forventede tidspunkter for start og afslutning af konstruktionsarbejder og drift

Der planlægges ikke konstruktionsmæssige ændringer af fyringsanlæggene omfattet af denne ansøgning.

## 5 Oplysninger om beliggenhed og driftstid

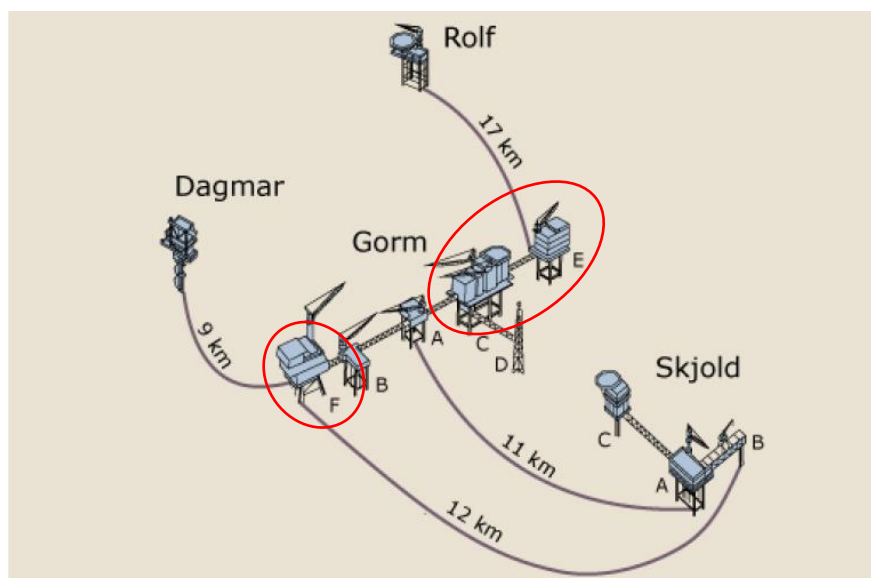
### 5.1 Platformes navn og placering

Denne ansøgning omhandler fyringsanlæggene på installationen Gorm.

Installationen Gorm omfatter i alt 6 indbyrdes broforbundne platforme:

- › Gorm A, Brøndhovedplatform (Koordinater WGS 84: Latitude: 55°34.748'N, Longitude: 4°45.470'E)
- › Gorm B, Brøndhovedplatform (Koordinater WGS 84: Latitude: 55°34.713'N, Longitude: 4°45.457'E)
- › Gorm C, Behandlings- og beboelsesplatform med helikopterdek (Koordinater WGS 84: Latitude: 55°34.780'N, Longitude: 4°45.520'E)
- › Gorm D, Afbrændingsplatform (Koordinater WGS 84: Latitude: 55°34.743'N, Longitude: 4°45.602'E)
- › Gorm E, Pumpe- og stigrørplatform (Koordinater WGS 84: Latitude: 55°34.847'N, Longitude: 4°45.590'E)
- › Gorm F, Behandlings- og brøndhovedplatform (Koordinater WGS 84: Latitude: 55°34.705'N, Longitude: 4°45.422'E)

Nærværende ansøgning om miljøgodkendelse omfatter fyringsanlæg på Gorm C, Gorm E og Gorm F, hvor der er installeret i alt 18 fyringsanlæg, jf. afsnit 3.1. Se den indbyrdes placering af platformene på figur 5-1 Figur 5-1 næste side.



Figur 5-1 Gorm installationen. Rød ring markerer platforme, hvorpå der er miljøgodkendelsespligtige fyringsanlæg (Kilde: Energistyrelsen).

Kort over fyringsanlæggenes placering på platformene er vedlagt som bilag.

## 5.2 Den årlige driftstid for de enkelte fyringsanlæg

Den årlige for driftstid for hvert af fyringsanlæggenes i perioden 2009- 2012 fremgår af nedenstående tabeller:

Tabel 5-1 Årlig driftstid (timer) for fyringsanlæg Gorm C 2009-2012

Gorm C	Driftstid, 2009 (timer)	Driftstid, 2010 (timer)	Driftstid, 2011 (timer)	Driftstid, 2012 (timer)
GC-801	4.365	5.234	6.094	6.490
GC-802	5.736	4.828	4.272	5.752
GC-803	6.907	6.774	7.405	7.024
GC-804	5.889	5.841	7.410	8.105
GC-805	7.253	3.102	5.349	6.615
GC-202A	5.882	5.955	7.248	7.349
GC-202B	5.270	4.342	6.602	4.058
GC-202C	6.020	6.694	3.050	5.770
GC-203A	8.278	8.337	7.902	8.354
GC-203B	8.199	7.889	7.806	7.829
GC-C201205	8.474	8.370	7.781	8.218
<b>Samlet Gorm C</b>	<b>72.272</b>	<b>67.366</b>	<b>70.919</b>	<b>75.563</b>

Tabel 5-2 Årlig driftstid (timer) for fyringsanlæg Gorm E 2009-2012

Gorm E	Driftstid, 2009 (timer)	Driftstid, 2010 (timer)	Driftstid, 2011 (timer)	Driftstid, 2012 (timer)
GEB-815	7.956	7.344	3.753*	0
<b>Samlet Gorm E</b>	<b>7.956</b>	<b>7.344</b>	<b>3.753</b>	<b>0</b>

\*) Generator defekt fra midt 2011. Startede igen i februar 2013

Tabel 5-3 Årlig driftstid (timer) for fyringsanlæg Gorm F 2009-2012

Gorm F	Driftstid, 2009 (timer)	Driftstid, 2010 (timer)	Driftstid, 2011 (timer)	Driftstid, 2012 (timer)
GOFA-1101	-	-	-	1.080
GOFA-3501	8.199	8.411	8.341	8.452
GOFB-3506	5.029	3.492	2.215	3.583
GOFC-1601	4.760	3.699	3.070	2.324
GOFC-3521	7.932	6.178	7.485	7.256
GOFD-4201	5.513	6.470	6.466	5.435
<b>Samlet Gorm F</b>	<b>31.433</b>	<b>28.251</b>	<b>27.577</b>	<b>28.198</b>

Der anvendes i det følgende data for brændstofforbrug og emissionsdata fra seneste hele år (2012). For Gorm E anvendes data for 2010.

## 6 Tegninger over indretning

Vedlagte kort og tegninger findes i bilag (kapitel 12):

**Bilag 1:** Placering af platforme i Gorm

**Bilag 2:** Placering af de enkelte fyringsanlæg samt afkast herfra, Gorm C

**Bilag 3:** Placering af de enkelte fyringsanlæg samt afkast herfra, Gorm E

**Bilag 4:** Placering af de enkelte fyringsanlæg samt afkast herfra, Gorm F

## 7 Beskrivelse af produktion

### 7.1 Oplysninger om nominel termisk effekt samt brændstof

Nedenstående afsnit indeholder oplysninger om den nominelle indfyrede termiske effekt (MW) og brændselstype samt -forbrug på de enkelte fyringsanlæg, som indgår i det samlede fyringsanlæg.

Forbruget af naturgasbrændsel måles direkte ved det enkelte fyringsanlæg på de nyeste anlæg. På ældre anlæg anvendes allokering af det samlede forbrug til to eller flere fyringsanlæg med naturgasforsyning fra samme manifold. Allokeringen indgår som en del af modelleringen i det prediktive emissions monitorerings system (PEMS), der anvendes til fastlæggelse af emissionerne.

Den samlede allokerede mængde brændsel indgår som målepunkt for CO<sub>2</sub> kvoteopgørelsen for Gorm og er underlagt kvalitetskontrol iht. kravene for opgørelse af CO<sub>2</sub> udledningen.

#### Dieselforbrug

Diesel bruges kun under unormale driftsforhold, og dieselforbruget er derved lavt i forhold til naturgasforbruget. Der er et samlet dieselforbrug på Gorm på 814 m<sup>3</sup> diesel til alle turbiner, kedel og nødgeneratorer mv. Det gennemsnitlige dieselforbrug til gasturbiner og kedel er estimeret til at være ca. 2,2 m<sup>3</sup>/h. Dette svarer til 370 driftstimer på diesel, ud af en samlet driftstid på dual fuel turbiner på 103.982 timer – altså 3,6 % af tiden.

Dieselforbruget er således ikke opgjort per anlæg men samlet set for Gorm. I forbindelse med opgørelse af CO<sub>2</sub> udledningen anvendes den bunkrede mængde af diesel til Gorm som målepunkt. Denne værdi kan ikke anvendes i forbindelse med opgørelse af NO<sub>x</sub> emissionerne fra fyringsanlæggene, da den bunkrede mængde diesel omfatter diesel anvendt som brændstof til mindre motorer (f.eks. kraner) som ikke indgår i listen af fyringsanlæg som skal miljøgodkendes.



Forbruget af diesel til den enkelte gasturbine og antallet af driftstimer på diesel måles ikke direkte, men beregnes som en del af PEMS modellerne, se endvidere afsnit om PEMS.

### Broforbundne rigge

Beskrivelse af termisk effekt og brændselsforbrug fra broforbundne rigge ses af bilag 6.

Tabel 7-1 Beskrivelse af fyringsanlæg og brændselsforbrug på Gorm C 2012

Gorm C	Nominal indfyret termisk effekt (MW)	Etablerings år	Brændsels-type	Årlig driftstid (timer)	Gasforbrug (Nm <sup>3</sup> )
GC-801	13,5	1979/1993	Naturgas/ diesel	6.490	3.419.013
GC-802	13,5	1979/1995	Naturgas/ diesel	5.752	4.192.605
GC-803	13,5	1979/1997	Naturgas/ diesel	7.024	6.346.958
GC-804	13,5	1979/1994	Naturgas/ diesel	8.105	6.300.481
GC-805	13,5	1979/1993	Naturgas/ diesel	6.615	5.105.487
GC-202A	13,5	1979/1991	Naturgas	7.349	5.569.175
GC-202B	13,5	1979/1993	Naturgas	4.058	2.849.796
GC-202C	13,5	1979/1994	Naturgas	5.770	4.391.834
GC-203A	13,5	1979/1991	Naturgas	8.354	9.053.552
GC-203B	13,5	1979/1992	Naturgas	7.829	8.288.344
GC-201/205	13,5	1979	Naturgas	8.218	9.093.301
<b>Samlet Gorm C</b>	<b>148,7</b>			<b>75.563</b>	<b>64.610.547</b>

Tabel 7-2 Beskrivelse af fyringsanlæg og brændselsforbrug på Gorm E for 2010

Gorm E	Nominal indfyret termisk effekt (MW)	Etablerings år	Brændsels-type	Årlig driftstid (timer)	Gasforbrug (Nm <sup>3</sup> )
GEB-815	16,7	1989/1991	Naturgas/diesel	7.344	7.062.567
<b>Samlet Gorm E</b>	<b>16,7</b>			<b>7.344</b>	<b>7.062.567</b>

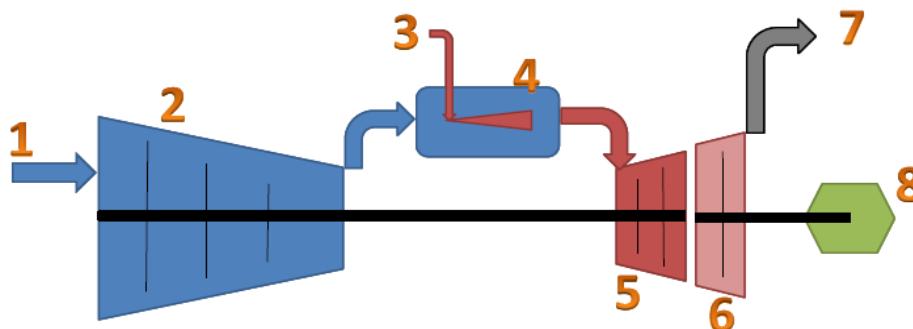
Tabel 7-3 Beskrivelse af fyringsanlæg og brændselsforbrug på Gorm F for 2012

Gorm F	Nominal indfyret termisk effekt (MW)	Etablerings år	Brændsels-type	Årlig driftstid (timer)	Gasforbrug (Nm <sup>3</sup> )
GOFA-1101	9	Før 2008	Naturgas	1.080	5.800
GOFC-1601	26,0	1994/2000	Naturgas	2.324	2.866.756
GOFA-3501	26,0	1991/2000	Naturgas	8.452	5.705.057
GOFB-3506	26,0	1993/2000	Naturgas	3.583	10.624.069
GOFC-3521	22	2005	Naturgas/diesel	7.256	8.481.523
GOFD-4201	36,7	1996	Naturgas	5.435	14.546.787
<b>Samlet Gorm F</b>	<b>145,6</b>			<b>28.198</b>	<b>42.224.192</b>

## 7.2 Beskrivelse af anlægstype og anvendelse af de enkelte fyringsanlæg

### 7.2.1 Generel beskrivelse af fyringsanlæg

Alle fyringsanlæg omfattet af denne ansøgning er gasturbiner. Fyringsanlæg med gasturbiner er opbygget efter samme principper – uanset hvad gasturbinen driver.



- 1: Filtreret atmosfærisk luft
- 2: Luft kompressor
- 3: Tilførsel af brændsel
- 4: Brændkammer
- 5: Gasturbine første trin driver (2) Luft kompressor
- 6: Gasturbine andet trin driver (8) Dreven enhed
- 7: Røggas til afkast
- 8: Dreven enhed (Gaskompressor, pumpe eller generator)

Filtreret atmosfærisk luft suges ind i luftkompressorsektionen, og føres herfra videre til brændkammeret, hvor omkring 30 % af luften indgår i en kontrolleret forbrænding, mens resten af luften bruges til køling af brændkammeret. Energien i røggassen omsættes til akseffekt i selve gasturbinesektionen. Første trin af gasturbinen driver luftkompressoren, mens andet trin af gasturbinen driver en procesgas kompressor, en pumpe eller en generator. Røggassen ledes til afkastet, eventuelt efter at have været igennem en varmeveksler med henblik på at udnytte den varme røggas til opvarmning af platformens procesfaciliteter.

Til forskel fra en stempelmotor sker der en kontinuert forbrænding i en gasturbine, hvilket blandt andet betyder, at en gasturbine har et fordelagtigt forhold mellem størrelse og den udviklede akseffekt.

Virkningsgraden af en gasturbine er forbundet med trykket af den komprimerede luft og temperaturen i brændkammeret, som igen er koblet til udledning af  $\text{NO}_x$ .

Et standard brændkammer er designet ud fra ønsket om en høj forbrændingstemperatur, mens et *lav-NO<sub>x</sub>* (også kaldet *dry low emission*, DLE) brændkammer typisk søger at opnå en længere flamme med en tilsvarende lavere forbrændingstemperatur, hvorved  $\text{NO}_x$  sænkes og akseffekten fastholdes stort set uændret. Teknologi til DLE forbrænding kræver derfor væsentlig mere plads til brændkammer og en meget avanceret styring af forbrændingen.

Driften af gasturbinen styres udelukkende ved at kontrollere den tilførte mængde brændsel ved hjælp af en meget præcis reguleringsventil. Ventilstyringen vil typisk søge at fastholde et prædefineret omdrejningstal på turbinen og af den drevne enhed. Det ønskede omdrejningstal tilgår gasturbinens styresystem via signaler fra platformens styringssystem, som igen kan beregnes på basis af et ønsket driftspunkt for de drevne udstyr – f.eks. elektrisk last, et pumpetryk eller et kompressor-sugetryk. Reguleringsventilen til forbrændingsgas er *fail safe*, dvs. at det kræver et aktivt signal at holde ventilen åben og at der lukkes umiddelbart for forbrændingsgassen ved mangel på signal eller ved et forkert signal. Uanset signalet fra platformens styringssystem foretages en automatisk nedlukning af gasturbinen såfremt forbrændingstemperatur og omdrejningshastighed(-er) er udenfor de accepterede interval under drift.

I det følgende anvendes udtrykket kompressor udelukkende for drevne enheder, som anvendes til kompression af procesgas. For omdrejningsregulerede gasturbiner forstås ligeledes implicit, at den tilførte mængde brændsel ligeledes reguleres.

## 7.2.2 Beskrivelse af Gorm gasturbineenheder

### Gasturbiner tilknyttet kompressor

Hele enheden er bestående af:

- › Gasturbine
- › Gear
- › Mellemtryk/kompressor og højtryk/kompressor
- › Fælles ramme, hvor det hele er placeret

Hastigheden af gasturbinen styres typisk fra et tryksignal på sugesiden af mellemtryk/kompressoren, hvor man ønsker at holde et fast tryk uanset de naturlige udsving i produktionen. Mængden af brændsel ændres hele tiden, da de enkelte brønde producerer gas med store variationer. Denne beskrivelse gælder for følgende fyringsanlæg:

Tabel 7-4 Fyringsanlæg, hvor en gasturbine er tilknyttet en kompressor.

Gorm C	
	GC-202A
	GC-202B
	GC-202C
	GC-203A
	GC-203B
	GC-201/205

### Gasturbine tilknyttet vandinjektion

Hele enheden er bestående af:

- › Gasturbine
- › Gear
- › Kobling-pumpe
- › Fælles ramme, hvor det hele er placeret

Hastigheden af gasturbinen styres typisk fra et tryksignal på afgangssiden af pumpen, hvor man ønsker at holde et fast tryk til de brønde, som forsynes med højtryks injektionsvand. Flowet af injektionsvandet er jævnt idet der er modtryk i reservoiret og pumpens tryk. Gasturbinen vil derfor skulle levere et akselarbejde, som er relativt stabilt, hvilket igen betyder relativt små variationer i mængden af brændsel. Denne beskrivelse gælder for følgende fyringsanlæg:

*Tabel 7-5 Fyringsanlæg, hvor en gasturbine er tilknyttet en pumpe til vandinjektion.*

Gorm F	
	GOFA-3501
	GOFA-3506
	GOFA-3521

### Gasturbine tilknyttet generator

Hele enheden er bestående af:

- › Gasturbine
- › Gear
- › Kobling-generator
- › Fælles ramme, hvor det hele er placeret

Denne type gasturbine kan køre på naturgas og på diesel, og der skiftes automatisk fra naturgas til diesel, hvis trykket på den tilførte naturgas falder. Det betyder, at platformen ikke mister generatorkapacitet, selv om olie/gas produktionen stopper. Så snart der er naturgas til rådighed igen, skiftes tilbage fra diesel. Mængden af brændsel styres fra et hastighedssignal på gasturbinen, da der ønskes fastholdt en helt præcis hastighed idet denne styrer frekvensen på platformens vekselstrømsforsyning.

Da det elektriske forbrug på en platform er jævnt og kun har små udsving, og da flere generatorer deler lasten ligeligt, vil der kun være små variationer i belastningen af gasturbinerne og dermed i forbrug af brændsel.

Temperaturen i gasturbinen varierer dermed også kun lidt over tid, hvorfor en gasturbine i generatordrift har væsentlig bedre holdbarhed end for eksempel en gasturbine, som driver kompressorer.

Denne beskrivelse gælder for følgende fyringsanlæg:

*Tabel 7-6 Fyringsanlæg, hvor en gasturbine er tilknyttet en generator.*

Gorm C	
	GC-801
	GC-802
	GC-803
	GC-804
	GC-805
Gorm E	
	GEB-815

Tabel 7-6 fortsat Gorm F	
	GOFC-1601

### Kedel

I kedlen varmes vand op med naturgas. Enheden bruges kun i forbindelse med start af Gorm F platformen, hvor der ikke er anden form for varme til rådighed for at overhede forbrændingsgas til turbiner.

Denne beskrivelse gælder for følgende fyringsanlæg:

*Tabel 7-7 Fyringsanlæg, som består af en kedel.*

Gorm F	
	GOFA-1101

### 7.2.3 Beskrivelse af vedligehold og forventet levetid for gasturbiner

Leverandører af gasturbiner har meget omfattende beskrivelser af anbefalet vedligehold. Alle komponenter i turbinen er beskrevet, og der er angivet forventet levetid og muligheder for inspektion. Selvom en gasturbine har en simpel teknisk opbygning, så er risiko for sekundære skader ved svigt af komponenter ret stor - primært som en følge af at gasturbinen er opbygget omkring hurtigt roterende tunge komponenter.

Leverandøren logger alle kendte skader og fejl, og han udsender jævnligt opdateringer til anbefalede vedligeholdsprogrammer. Mærsk Olie og Gas følger generelt leverandørens anbefalinger med hensyn til inspektion og vedligehold af gasturbiner for at sikre højest mulig effektivitet og pålidelighed.

Leverandøren foreskriver et anbefalet interval for skift af komponenter i gasturbinen baseret på generel erfaring. De dele af gasturbinen, som er i kontakt med den gennemstrømmende luft og med den varme forbrændingsgas, vil nedslides afhængigt af forbrændingstemperatur, partikler og salt i den filtrerede indsugningsluft, antal start/stop situationer og af kvaliteten på forbrændingsgassen. Gasturbiner undersøges derfor regelmæssigt indvendigt med en speciel kikkert, for løbende at vurdere forventet antal driftstimer inden næste hovedoverhaling.

Ved en hovedoverhaling skiftes hele gasturbinen med en tilsvarende hovedoverhalet, altså en såkaldt 1 til 1 udskiftning. Typisk udføres hovedoverhaling på gasturbiner tilknyttet gaskompressorer og -pumper efter 30.000 timers drift, og på gasturbiner tilknyttet generatorer efter 40.000 timers drift.

Der udføres løbende tekniske forbedringer for at forlænge tiden mellem hovedoverhalinger. Det kan være forbedret køling af turbineblade, udsat for den største varme eller forbedret filtrering af indsugningsluften.

En hovedoverhaling har marginal indflydelse på emissioner, og det skyldes at komponenterne er helt nye. Effekten er derfor relativt kortvarig. En hovedoverhaling vil dog betragtes som en væsentlig ændring, som vil medføre fornyet QAL2 kontrol af PEMS modellen for det givne anlæg, uanset at der ud fra en teknisk vurdering forventes sammenlignelige emissioner efter en hovedoverhaling, se endvidere afsnit 9.1.2.

### 7.3 Driftsforstyrrelser og uheld

Som en følge af det systematiske vedligehold samt nedlukning af gasturbinen hvis f.eks. vibrationer overstiger fastlagte grænser, så forekommer egentlige uheld med ødelagte dele meget sjældent.

Mærsk Olie og Gas har et omfattende sikkerhedssystem for deres operationer offshore, og har i forbindelse med dette en række operationelle sikkerheds procedurer, hvoraf nævnes OSP 001 – sundheds, sikkerheds og miljørapportering og undersøgelser på offshoreanlæg og skibe. Derudover er der faste procedurer for det rutinemæssige service og vedligehold af alle offshore anlæg.

Nedenfor er beskrevet mulige driftsforstyrrelser og uheld, der kan tænkes at få indvirkning på luftemissioner fra fyringsanlæggene.

#### Tilstoppede filtre

Effektiviteten af gasturbinen påvirkes meget af den luft som suges ind i den kolde ende. Filtre ved indsugningsluften skal skiftes regelmæssigt. Ved tilstoppede filtre reduceres gasturbinens sugetryk, hvorefter der skal tilføres mere brændsel for at opnå samme akseffekt. Bliver sugetrykket for lavt foretages nedlukning af gasturbinen.

#### Undertryk ved indsug under storm og orkan

I forbindelse med stærk storm eller orkan i området, kan der forekomme undertryk omkring indsugning til turbinen, hvilket vil have samme negative effekt som en delvis blokering af indsugningsfiltre.

#### Ekstreme temperaturer

Meget høj lufttemperatur (højere end 25 °C) nedsætter effektivitet af gasturbinen. Den varme luft er lettere, og mængden af brændsel må derfor øges for at fastholde akseffekt i gasturbinen.

Kold luft har normalt en positiv indflydelse på gasturbinens effektivitet, men meget kold luft (mindre end -10 °C) kan begrænse denne, da gasturbinens styring kun tillader en vis temperaturstigning i brændkammeret.

#### Lækager i gasforsyningen

Der kan i sjældne tilfælde opstå lækager i brændselsforsyningen som følge af temperaturudsving eller ved defekte pakninger.

## 7.4 Særlige forhold ved opstart og nedlukning

I dette afsnit beskrives særlige forhold i forbindelse med opstart og nedlukning af fyringsanlæggene.

Start og stop af en gasturbine sker altid automatisk og er styret af leverandørens kontrolsystem.

### Opstart

Inden start afprøver den automatiske styring både reguleringsventilen til brændslet, ventiler til hurtiglukke og afspærring af brændsel. Enhver uregelmæssighed giver alarm og afbryder start sekvensen. Ligeledes sikrer automatikken, at alle brændkamre antændes og styres korrekt. Der er derfor ikke vurderet at være særlige forhold vedrørende emissioner fra gasturbinestart.

### Nedlukning

Stop sker ved, at der lukkes hurtigt for forbrændingsgassen. Der er lukket på under et ½ sekund efter signal til at stoppe. Udledning af emissioner stopper derfor umiddelbart, der gives signal til stop. Der er ca. 1 start/stop per uge, se endvidere afsnit 9.4.



## 8 Oplysninger om valg af bedste tilgængelige teknik (BAT)

I dette afsnit redegøres der for den valgte teknologi og andre teknikker med henblik på at forebygge og begrænse emissionen af NO<sub>x</sub> fra fyringsanlæg i relation til mulighed for valg af bedst tilgængelige teknik (BAT).

Redegørelsen bygger på de kriterier, der er nævnt i bilag 5 i bekendtgørelse om godkendelse af listevirksomheder<sup>5</sup>, under hensynstagen til BAT vurderinger på offshore energianlæg som beskrevet nedenfor.

### 8.1 BAT for store fyringsanlæg - offshore

Forbrændingsanlæg på platforme fungerer i et mere komplekst og risikofyldt miljø end fyringsanlæg på landjorden. På offshore platforme skal der desuden tages særlige hensyn til vægt og rumfang af turbiner og udstyr samt ikke mindst til sikkerheds- og arbejdsmiljømæssige forhold. Derudover er driftssikkerhed en meget væsentlig parameter. Dette betyder, at visse teknikker for landbaserede fyringsanlæg ikke er kommercielt tilgængelige eller BAT for offshore baserede. F.eks. er mange NO<sub>x</sub>-reducerende miljøteknologier BAT for landbaserede fyringsanlæg, men ikke for offshore, ligesom eftermontering af udstyr på eksisterende fyringsanlæg oftest er meget dyrere på offshoreanlæg end på landbaserede fyringsanlæg som følge af behov for udbygning af platformstruktur etc..

---

<sup>5</sup> BEK nr. 1454 af 20/12/2012 Bekendtgørelse om godkendelse af listevirksomhed

Fra tjeklisten vedr. BAT for store fyringsanlæg<sup>6</sup> fremgår følgende i afsnit 7.5.5, BAT – Offshore forbrændingsanlæg.

7.5.5 BAT - Offshore forbrændingsanlæg
Ved anvendelse af nye gasturbiner kan der opnås en reduktion af NO <sub>x</sub> gennem primære tiltag som f.eks. (tør) lav-NO <sub>x</sub> -brændere (på engelsk <i>DLE – Dry Low Emission</i> ) [Se bl.a. Arbejdsrapport fra 2006 <sup>7</sup> ]
BAT-niveauer for eksisterende installationer skal vurderes for hver enkelt sag
Anvendelse af dieselmotorer med elektronisk styret højtryksinjektion af brændstof, hvilket økonomiserer brændstofforbruget og hermed reducerer NO <sub>x</sub> - og andre gasemissioner anses som BAT
Anvendelse af teknikker og metoder til forøgelse af den termiske virkningsgrad til nedbringelse af drivhusgasser, især CO <sub>2</sub> , anses for BAT
Anvendelse af overvågningssystemer som f.eks. PEMS på nye og eksisterende offshoreanlæg anses som BAT

BREF-noten for store fyringsanlæg<sup>8</sup> fra 2006 behandler BAT for offshore turbiner, men ikke kedler. For offshore gasturbiner gælder følgende BAT-tiltag:

- > Ved nye fyringsanlæg vælges der turbiner, der både har høj virkningsgrad og lavt emissionsniveau
- > Kun hvor det er nødvendigt for driften at benytte dual fuel turbiner
- > Minimering af reservelast
- > Anvendelse af gas med ensartede forbrændingsegenskaber som f.eks. brændværdi
- > Anvendelse af gas med lav komposition af svovl forbindelser – for reduktion af SO<sub>2</sub> dannelse
- > Installering af flere gasturbiner (*power integration*) og tilrettelægge driften af disse således at de kører ved den mest optimale last, således forureningen minimeres
- > Optimering af vedligeholdelses- og reoveringsprogrammer
- > Optimering og vedligeholdelse af indsugnings- og udstødningssystemer således at tryktab holdes lavest muligt
- > Optimering af processen således, at kravene til den mekaniske kraft og forureningen kan nedsættes

<sup>6</sup> [http://www.mst.dk/Virksomhed\\_og\\_myndighed/Industri/BAT-+bedst+tilgaengelige+teknik/ekstra\\_hjaelp.htm](http://www.mst.dk/Virksomhed_og_myndighed/Industri/BAT-+bedst+tilgaengelige+teknik/ekstra_hjaelp.htm)

<sup>7</sup> Samfundsøkonomisk analyse af NO<sub>x</sub> reduktion - Bilagsrapport", Arbejdsrapport fra Miljøstyrelsen nr. 21/2006, Miljøstyrelsen, 2006.

<sup>8</sup> EU: "Reference Document on Best Available Techniques for Large Combustion Plants", juli 2006.

- > Genindvinding af gasturbinens overskudsvarme til opvarmning på platformen
- > PEMS til overvågning og beregning af emissioner er BAT for nye og eksisterende fyringsanlæg.

Nedenfor er de overordnede BAT-tiltag fra BREF-noten relevante for eksisterende anlæg opdelt i to overordnede kategorier:

- > Minimering af energiforbrug og kapacitet (størrelse på reservelast samt integration af systemer, vedligehold og genindvinding )
- > Optimering af drift iht. emissioner (brændselsvalg, procesoptimering, valg af single fuel og PEMS)

I det følgende vil disse BAT-tiltag vurderes ud fra produktionen på Gorm platformene. Derudover er inddraget konklusioner fra BREF-dokument om Energieffektivitet<sup>9</sup>.

## 8.2 Beskrivelse af BAT på Gorm

### Generelt – energiledelse

Energioptimering er BAT, jf. BREF-noten for offshore fyringsanlæg samt BREF-dokumentet om Energieffektivitet.

Energioptimering er bl.a. implementering af et energiledelsessystem, hvor der løbende indføres forbedringer gennem planlagte handlinger og investeringer, og hvor der foretages en kortlægning af energiforhold. Dette sker ved at identificere energiforbruget/ energiforbrugende udstyr og etablere nedskrevne procedurer til overvågning og måling af energieffektivitet.

Mærsk Olie og Gas har løbende et overordnet fokus på energiforbrug og energioptimering. Virksomheden har implementeret energiledelsessystemet ISO 50001. Dette system har til formål løbende at understøtte og systematisere energieffektiviteten og øge virksomhedens performance indenfor energiforbrug, brug af *energy performance indicators* (EnPIs) og målopfyldelse af Handlingsplan 2012-2014<sup>10</sup>.

Mærsk Olie og Gas har faste procedurer for løbende, at identificere energibesparende forbedringer og der er i Handlingsplan 2012-2014 skitseret mål for reduktioner i gasforbrug til forbrug som fuel samt flare. Derudover indeholder Handlingsplanen en række initiativer, hvoraf energiledelse også indgår. Mærsk Olie og Gas er certificeret og auditeret efter ISO 50001.

*"As the operator, Maersk Oil has a long-term objective of protecting the environment as effectively as possible against harmful impacts by applying the principles of **Best Available Technology (BAT)** and **Best Environmental Practices (BEP)**. The intention is to realize this objective through ongoing improvements and efforts prioritizing reduced discharges of the most harmful substances".*

*Environmental status rapport, 2011*

<sup>9</sup> Draft Reference Document on Best Available Techniques for Energy Efficiency, Marts 2008. <http://eippcb.jrc.ec.europa.eu/reference/>

<sup>10</sup> Handlingsplan for energieffektivisering ved indvinding af olie og gas i Nordsøen 2012-2014, Klima-, Energi- og Bygningsministeriet, april 2012.

Derudover vil systematiseringen indenfor reduktion af energiforbrug, energi-bevidst indkøb og løbende energiforbedringer påvirke NO<sub>x</sub> emissionen og andre forbrugsrelaterede emissioner gavnligt. I processen for nye projekter er indlejret hensynet til energieffektivitet og performance. Der vil derfor gøres en fortløbende indsats for at minimere emissioner ved nye projekter under hensyntagen til omkostningsfordele og påvirkninger på tværs af andre miljøelementer.

### Dampkedelanlæg

Det har i mange år været god praksis at bruge overskudsvarme fra gasturbiner til dels varme, dels til platformprocessen. Det kan være for at undgå opfrysninger eller for at fremme olie/gas separationen. Alle offshoreanlæg er simple lavtryks systemer.

På Gorm F findes et kedelanlæg til produktion af varmt vand, som benyttes ved opstart af turbiner. Kedlen kører ca. 13 % af tiden.

### NO<sub>x</sub> emission og PEMS

Emissionen af NO<sub>x</sub> reguleres efter den kommende miljøgodkendelse. Denne ansøgning om miljøgodkendelse omhandler eksisterende gasturbiner, hvilket er en kendt teknologi. Da der er tale om eksisterende fyringsanlæg, der ikke planlægges ændret, er der ikke indhentet erfaringer omkring mulige, nye indretninger. Der er ligeledes ikke undersøgt alternativer.

Opgørelsen af NO<sub>x</sub> sker ved anvendelse af PEMS, der er vurderet som BAT for offshore fyringsanlæg. PEMS er en metode, hvor det ud fra måling af andre parametre end NO<sub>x</sub> kan bestemmes NO<sub>x</sub> emissionen fra forbrændingsprocesser i bl.a. gasturbiner.

PEMS data bliver valideret efter principperne i DS/EN 14181 "*Stationary source emissions - quality of automated measuring systems*", se endvidere afsnit 9.1. QAL2 valideret PEMS kurve er for indeværende udført for et enkelt fyringsanlæg på Gorm F (se bilag 5). De øvrige følger så snart som teknisk muligt og senest i forbindelse med afrapporteringen til Miljøstyrelsen, jf. BEK nr. 1449 af 20/12/2012, bilag 2, stk. 7.

### Integration af energiproduktion

Hvor det er muligt er integrering af energiproduktionen fra flere felter BAT. Dette skal dog vurderes ud fra det konkrete tilfælde.

Nedenfor er beskrevet hvordan samspillet og udbygningsprocessen for Gorm har udviklet sig.

Gorm består af hovedplatformen Gorm C samt af de to brøndplatforme Gorm A og Gorm B. Gorm platformene blev sat i drift i 1980. Platformdesign og valg af gasturbiner lå fast i 1978. Dette var i vid udstrækning baseret på DUC partnernes internationale offshore erfaring.

Gaskompression blev valgt som 1 x 100 % STC/LP kompressor, 3 x 33 % IP kompressorer og 2 x 50 % HP kompressorer. Man ville have stor sikkerhed for pålidelig gaskompression og valg af gaskompression muliggjorde brug af So-

lar Centaur gasturbine, som var en af de mest pålidelige offshore turbiner på daværende tidspunkt.

Til højtryk-gasreinjektion valgte man 2 x 50 % el-drevne stempelkompressorer, da centrifugal kompression med de tryk ikke var en reel mulighed dengang.

Generator enheder blev valgt som 5 x Solar Centaur, for maksimal pålidelighed og for at 2 generatorer kunne være på stand by til start af de to store højtrykskompressorer. Fire af de fem generatorenheder fik varmt-oliekedler på turbineudstødningen for at udnytte overskudsvarmen til opvarmning af platformprocessen. Disse kedler er stadig i drift.

Gorm E olieeksport platform blev idriftsat 1984. Konceptet var en serie mindre el-drevne eksportpumper samt en hovedgenerator med Solar Centaur gas turbine, således at platformen kunne køre i ø-drift, uafhængigt af Gorm C. Et pålideligt generatorsystem var krævet, da øvrige platforme nu også eksporterede via Gorm E.

Få år efter start af produktion fra Skjold feltet, blev det klart, at vandinjektion var nødvendig for at holde trykket i feltet. Gorm F med vandinjektion blev idriftsat 1988. Da der ikke var ekstra elektrisk power til rådighed, valgte man en højtrykspumpe tilknyttet en gasturbine i en størrelse svarende til det forventede behov. Gasturbinen blev derfor vagt som en EGT Tornado.

Behovet for vand steg hurtigt, og ud fra hensyn til vedligehold, valgte man derfor endnu en EGT Tornado gasturbine og få år efter endnu en EGT Tornado, således at man nu havde tre ens pumpesystemer på Gorm F platformen. En ud af de tre Tornado gasturbiner har varmtvandskedel for at udnytte overskudsvarmen fra udstødningen til blandet andet at varme turbinernes forbrændingsgas. En simpel vandvarmer med naturgas sikrer varmt vand til at starte processen på Gorm F platformen. Vandvarmeren slukkes når GOFB-GT-3506 er i drift, hvorved dennes røggas anvendes til opvarmning af vandet.

I 1996 blev der tilføjet et modul med en LP gas kompressor på toppen af Gorm F platformen. Trykket i Skjold feltet var nu faldet så meget, at separatortrykket måtte sættes ned for at fastholde produktionen. Man valgte en Solar Titan gasturbine til gaskompressoren efter en udbudsrunde, hvor Solar kunne tilbyde den største effekt og effektivitet på den givne plads. Selv om Titan typen var ret ny, var DLE teknologi endnu ikke en kommerciel mulighed, hverken på den type eller på nogen af de øvrige tilbudte turbiner.

Produktion fra Skjold er afhængig af stabil vandinjektion, og her er en solid elforsyning et vigtigt element. I 2004 monterede man derfor en hovedgenerator på Gorm F platformen. Hermed kan både Gorm E og Gorm F køre i ø-drift samtidig med, at det elektriske netværk er meget mindre følsomt overfor ændringer i belastningen.

Gasturbinen til Gorm F generatoren blev valgt som en EGT Tornado ud fra hensyn til vedligehold.

## 8.3 BAT vurdering

I det følgende vurderes implementeringen af BAT, jf. BAT-tiltagene i afsnit 8.1.

Nedenfor er de relevante BAT-tiltag, for eksisterende fyringsanlæg, angivet og i relevant omfang kommenteret. Kommentarer står med *kursiv*.

- > Minimering af energiforbrug og kapacitet (størrelse på reservelast samt integration af systemer, vedligehold og genindvinding )
  - > *Der foreligger ikke konkrete projekter for ombygning til DLE, men der arbejdes kontinuerligt på at minimere energiforbruget – se bl.a. under Generelt – energiledelse ovenfor. Gorm feltets modenhed og vurderingerne heraf vil væsentligt påvirke rentabiliteten af projekter, dette vil også afspejles indenfor en kortere tidshorisont (>8 år).*

*Der er inddraget en ekstern sparringspartner, der med opstart indenfor nærmere fremtid (forventeligt 2013) foretager en gennemgribende evaluering af alle platformes energiprformance og afdækker mulige forbedringer samt effektiviseringer. Dette arbejde pågår over en længere årrække, men der forventes at være forslag indenfor en 8 års horisont.*
  - > *Hovedparten af de installerede fyringsanlæg er single fuel. Dual fuel er installeret i nødvendigt omfang.*
  - > *Vedr. minimering af reservelast/ kapacitet er der installeret flere turbiner og driften tilrettelægges på den mest optimale måde ud fra flere kriterier, hvor hensyn til platformenes produktion vurderes op imod platformens energiforbrug. Det betyder blandt andet at gasturbiner ikke holdes kørende i "tomgang", med mindre man skal være klar til at indeholde en umiddelbar forventet ændring i produktionen. Se desuden under afsnittet Integration af energiproduktion.*
  - > *Som nævnt følger Mærsk Olie og Gas generelt leverandørens anbefalinger med hensyn til inspektion og vedligehold af gasturbiner for at sikre højest mulig effektivitet og pålidelighed.*
- > Optimering af drift iht. emissioner (brændselsvalg, procesoptimering, valg af single fuel og PEMS)
  - > *Der benyttes den tilgængelige gas. Brændselsvalget er derfor begrænset men afhænger tilgængeligheden indenfor rammerne af de nuværende forsyningslinjer.*
  - > *Processerne søges optimeret løbende. Som en del af opfyldelse af Handlingsplanens mål er der igangsat flere processer, heraf ikke mindst en certificeringsproces efter ISO 50001. Opfyldelse af Handlingsplanen mål i forhold til reduktion af gasforbrug til fuel og flare vil desuden sætte løbende krav til energiprformance og nedsætte det samlede emissionsniveau for alle operatører inkl. Mærsk Olie og Gas.*

- > *PEMS benyttes som værktøj til emissionsopgørelse, jf. afsnit 9.1 ff.*
- > *Installationen af DLE på fyringsanlæggene vil medføre en stor omkostning for Mærsk Olie og Gas. Den samfundsøkonomiske gevinst ved benyttelse af DLE på Mærskes fyringsanlæg heraf afhænger af forudsætningerne for beregningerne – herunder af størrelsen af den samfundsøkonomiske omkostning for udledning af NO<sub>x</sub>. Mærsk Olie og Gas har tidligere, jf. arbejdsrapport 21/2006 (MST), undersøgt mulighederne for installation af SCR og konkluderet, at benyttelse af SCR (Selective Catalytic Reduction) ikke er realistisk, da anvendelse af SCR medfører problemer mht. plads og vægt af udstyr samt praktiske problemer i forhold til sikkerhed og arbejdsmiljø.*

## 9 Forurening og forureningsbegrænsende foranstaltninger

### 9.1 Emission af NO<sub>x</sub>

Dette afsnit omhandler emissionen af NO<sub>x</sub>, herunder massestrømmen af NO<sub>x</sub> fra det samlede fyringsanlæg og de enkelte fyringsanlæg, der indgår heri, samt emissionskoncentrationen i afkastene. Afsnittet omhandler desuden resultater af PEMS opgørelser for en repræsentativ periode på mindst en måned. Endelig behandles rensningsmetoder.

#### 9.1.1 Baggrund for emissionsmåling

I forbindelse med LOV nr. 472 af 17/06/2008, ”Lov om afgift af kvælstofoxider”, blev der etableret PEMS systemer for 13 gasturbiner med et termisk input på over 30 MW, hvoraf en enkelt er placeret på Gorm. Udgangspunktet har i denne forbindelse været at sikre størst mulig synergi med det etablerede opgørelsessystem for CO<sub>2</sub> udledning (EU-ETS), som blev etableret i 2005.

Som følge af vedtagelse af LOV nr. 1385 af 28/12/2011, ”Lov om ændring af lov om afgift af kvælstofoxider, lov om energifgift af mineralolieprodukter m.v. og lov om afgift af naturgas og bygas” udvides PEMS til at gælde for flere gasturbiner på Gorm. Den udvidede brug af PEMS har medført et behov for revidering af arbejdsgangene samt, hvorledes implementering af DS/EN 14181 gennemføres. Mærsk Olie og Gas har i den forbindelse udviklet en NO<sub>x</sub> overvågningsplan.



### 9.1.2 PEMS og kvalitetssikring af PEMS data

Mærsk Olie og Gas har i forhold til måling og registrering af emissionen af NO<sub>x</sub> fulgt bekendtgørelsen om måling af NO<sub>x</sub> § 2 stk. 7<sup>11</sup>, hvori kravene til kvalitetssikring og kontrol af de fremkomne data er beskrevet. I henhold til § 2 i Bekendtgørelse om måling af udledningen af kvælstofoxider skal der anvendes AMS eller en anden metode, der giver en tilsvarende sikkerhed for korrekte opgørelser.

Emissionen fra fyringsanlæggene omfattet af denne ansøgning opgøres vha. PEMS, som lever op til dette. Bekendtgørelsens § 2 indeholder ligeledes krav om kvalitetssikring. Krav om kvalitetssikring af PEMS findes ligeledes i bilag 2 til bekendtgørelse om offshore fyringsanlæg, se endvidere afsnit 9.2 om egenkontrol.

PEMS består af tre delelementer: PEMS formler, data validering samt referencemålinger.

PEMS formler og beregninger er valgt ud fra sikre transparente og sporbare beregninger, at anvende færrest mulige datainput men samtidigt sikre tilstrækkeligt nøjagtige emissionsdata som overholder tolerance kravene angivet i DS/EN 14181.

Det er på baggrund af litteratur søgninger, leverandøranvisninger og ekspert assistance valgt at tage udgangspunkt i at korrelere emissioner med det termiske input direkte.

Driftsforholdene offshore kan betegnes som værende stabile, idet:

- › Gasturbinernes drift ligger erfaringsmæssigt indenfor et smalt belastningsinterval
- › Variationer i kvaliteten af brændslet er indenfor 1,5-3,9 %, hvilket må betegnes som mindre
- › Variation i lufttemperatur og luftfugtighed offshore, som menes at være de primære afvigelser i forhold til den termiske effekt, er vurderet til at have en mindre effekt på udledningen (ISO korrektion grundet variationer i temperatur og luftfugtighed er ca. +/-2,5 % som vil udglattes set over en længere periode).

Derudover er der taget højde for at rapporteringsniveauet er udledt masse per tidsenhed.

#### Validering

Valideringen sker ved et eksternt, akkrediteret firma. Data validering foretages i flere trin men med udgangspunkt i anvendelse af de nuværende etablerede metoder i forbindelse med CO<sub>2</sub> udledning, DS/EN 14181 samt InfoMil Factsheet L40-7C (hollandske guideline).

---

<sup>11</sup> Bekendtgørelse om måling af udledning af kvælstofoxider (NO<sub>x</sub>) og om godtgørelse af afgiften (BEK nr. 723 af 24/06/2011)

I forbindelse med validering af data sikres det at de anvendte termiske input til de enkelte gasturbiner modsvarer de mængder, som under krav til større nøjagtighed, rapporteres i forbindelse med CO<sub>2</sub> udledning (kvoter). Disse er yderligere verificeret af en akkrediteret verifikator, som af praktiske hensyn også gennemgår NO<sub>x</sub> regnskabet med henblik på at kunne fremsende 3. parts vurdering til SKAT sammen med årsregnskabet jf. BEK nr. 723 af 24/06/2011, ”Bekendtgørelse om måling af udledningen af kvælstofoxider (NO<sub>x</sub>) og om godtgørelse af afgiften” § 2, stk. 7.

Output fra PEMS beregningerne vurderes yderligere mht. om der f.eks. er sammenhæng imellem udledning og driftstimer og at massebalancen omkring fuel gas manifolds passer.

Det tilsigtes, at der sammenlignes et estimeret (evt. målte) termisk input med den anvendte værdi, hvor disse værdier ikke er indbyrdes relaterede.

For alle led i datavalideringen er fastlæggelse af alarmgrænser en proces som vil foregå løbende efterhånden som der opsamles erfaringer med drift af de 61 PEMS systemer.

Transmittere placeret offshore er under periodisk kontrol og er generelt meget stabile. Den største risiko for fejlhæftede data er midlertidige udfald i dataopsamlingen eller defekte transmittere. Disse situationer vurderes ved at forholde sig til variationer på data.

Konfigurering af PEMS beregninger auditeres årligt af 3. part som kontrol af beregningernes korrekthed.

#### Referencemålinger

Kontrol af sammenhængen imellem termisk input og udledning sikres igennem målinger foretaget offshore af et akkrediteret laboratorium (AST og QAL2). I denne forbindelse måles både ilt og NO<sub>x</sub> koncentrationen akkrediteret og omsættes via information om termisk input til emissioner baseret på massestrøm.

Da DS/EN 14181 er tiltænkt anvendelse på AMS systemer og ikke PEMS beregninger, er det nødvendigt at fortolke ISO14181/MEL-16 med henblik på at opnå bedst mulig datagrundlag og med et arbejdsflow, som kan indgå i den daglige drift. Der er som nævnt udviklet en *Overvågningsplan for NO<sub>x</sub>-udledningen* hvor disse fortolkninger er uddybet. Se endvidere beskrivelsen af AST/QAL2 i afsnit 9.2.

### 9.1.3 Massestrømme og emissionskoncentrationer

Nedenstående tabeller indeholder oplysninger om årlig NO<sub>x</sub> emission i ton, den maksimale NO<sub>x</sub> koncentration mv.

Udledning er baseret på kalenderåret 2012 og for Gorm E 2010. Koncentrationer er angivet *tbd* (to be determined), hvor disse endnu ikke er fastlagt via QAL2 referencemålinger.

Tabel 9-1 NO<sub>x</sub> emission og emissionskoncentrationer for Gorm C.

Gorm C	Årlig driftstid (timer)	NO <sub>x</sub> emission (ton NO <sub>x</sub> )	Maksimal NO <sub>x</sub> koncentration (mg NO <sub>x</sub> /Nm <sup>3</sup> )
GC-202A	7.349	41,3	<i>tbd</i>
GC-202B	4.058	21,1	<i>tbd</i>
GC-202C	5.770	32,4	<i>tbd</i>
GC-203A	8.354	66,9	<i>tbd</i>
GC-203B	7.829	61,2	<i>tbd</i>
GC-201/205	8.218	67,2	<i>tbd</i>
GC-801	6.490	25,2	<i>tbd</i>
GC-802	5.752	30,9	<i>tbd</i>
GC-803	7.024	46,9	<i>tbd</i>
GC-804	8.105	46,5	<i>tbd</i>
GC-805	6.615	37,7	<i>tbd</i>
<b>Samlet Gorm C</b>	<b>75.563</b>	<b>477,3</b>	

Tabel 9-2 NO<sub>x</sub> emission og emissionskoncentrationer for Gorm E

Gorm E	Årlig driftstid (timer)	NO <sub>x</sub> emission (ton NO <sub>x</sub> )	Maksimal NO <sub>x</sub> koncentration (mg NO <sub>x</sub> /Nm <sup>3</sup> )
GEB-815	7.344	23,2	<i>tbd</i>
<b>Samlet Gorm E</b>	<b>7.344</b>	<b>23,2</b>	

Tabel 9-3 NO<sub>x</sub> emission og emissionskoncentrationer for Gorm F

Gorm F	Årlig drifts-tid (timer)	NO <sub>x</sub> emission (ton NO <sub>x</sub> )	Maksimal NO <sub>x</sub> koncentration (mg NO <sub>x</sub> /Nm <sup>3</sup> (RG), ref.)
GOFA-1101	1.080	0,07	<i>tbd</i>
GOFC-1601	2.324	21,2	<i>tbd</i>
GOFA-3501	8.452	24,4	<i>tbd</i>
GOFB-3506	3.583	90,4	<i>tbd</i>
GOFC-3521	7.256	72,2	<i>tbd</i>
GOFD-4201	5.435	115,1	220
<b>Samlet Gorm F</b>	<b>28.198</b>	<b>323,4</b>	

#### 9.1.4 Resultater af PEMS

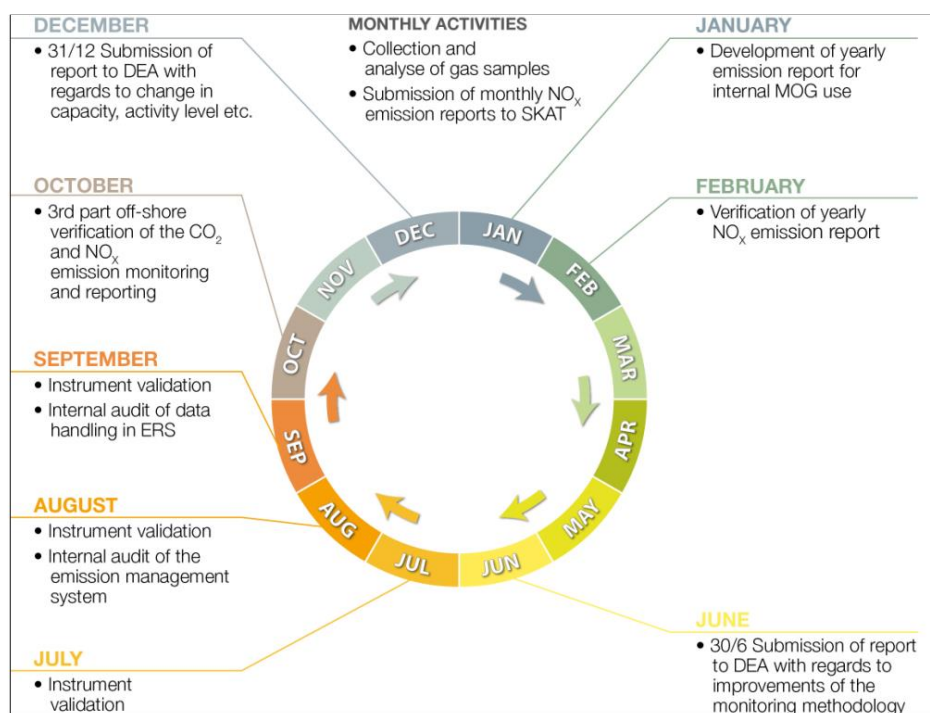
Der findes QAL2 valideret PEMS kurve for ét anlæg (GOFD-4201). Denne er vedlagt som bilag 5. PEMS Kurver over NO<sub>x</sub> emissionen for de øvrige anlæg vil følge så snart som teknisk muligt og senest i forbindelse med afrapporteringen til Miljøstyrelsen, jf. BEK nr. 1449 af 20/12/2012, bilag 2, stk. 7.

#### 9.1.5 Rensningsmetoder og rensningsgraden

Der foregår ingen rensning af afkast fra fyringsanlæggene.

## 9.2 Egenkontrol

Mærsk Olie og Gas benytter PEMS til opgørelse, samt benytter deres eget interne kvalitetssystem samt afrapporteringer i henhold til ISO 14001 (og ISO 50001) til en række andre emissionsrelaterede afrapporteringer, se nedenstående figur.



Figur 9-1 Det generelle afrapporteringssystem for emissioner, med fokus på NO<sub>x</sub>. ERS står for Environmental Reporting System.

Bilag 2 i Bekendtgørelse om visse luftforurenende emissioner fra fyringsanlæg på platforme på havet indeholder regler for egenkontrol af O<sub>2</sub> og NO<sub>x</sub>. For fyringsanlæg omfattet af denne ansøgning opgøres NO<sub>x</sub> emissionen som nævnt vha. PEMS. For opgørelse af emissioner fra rigge, se bilag 6.

De relevante krav ses (markeret med *kursiv*) og kommenteres i det nedenstående:

1. De enkelte fyringsanlæg, der indgår i et fyringsanlæg omfattet af § 1, stk.1, skal være forsynet med måleudstyr for O<sub>2</sub> og med AMS-måleudstyr for NO<sub>x</sub>, eller foretage måling ved en anden metode (f.eks. PEMS), der giver en tilsvarende sikkerhed for, at målingen af den udledte mængde af NO<sub>x</sub>, regnet som NO<sub>2</sub>-ækvivalenter, bliver som ved AMS-målingen.

NO<sub>x</sub> emission fra fyringsanlæg omfattet af denne ansøgning vil opgøres via PEMS.

3. Kontinuert måling af NO<sub>x</sub> og af driftsparametre samt kvalitetssikring af de automatiske målesystemer og referencemålemetoderne, som benyttes til kalibrering af disse systemer, skal gennemføres i overensstemmelse med CEN's standarder. Hvis der ikke foreligger CEN-standarder, finder ISO-standarder, nationale eller andre internationale standarder, som sikrer, at der fremskaffes

*informationer af tilsvarende videnskabelig kvalitet, anvendelse. Kvalitetssikringen skal gennemføres hvert 5. år.*

PEMS udstyrets egnethed til måling af røggasemissioner kontrolleres i henhold til DS/EN14181.

*4. Kontrollen med PEMS skal ske én gang årligt i henhold til DS/EN 14181, i det omfang det er teknisk muligt. Målingerne skal gennemføres af et laboratorium, der er akkrediteret til målinger af NO<sub>x</sub> og andre parametre, der er nødvendige for at kunne validere PEMS resultaterne. På dual-fuel turbiner, der anvender gas som primær brændselskilde og diesel i kortvarige backup-perioder, kan emissionerne, når der anvendes diesel, fastlægges til at være den samme som emissionen ville have været ved samme driftstilstand, men med gas som brændsel. Kortvarige backup-perioder er mindre end 500 driftstimer pr. år.*

Mærsk Olie og Gas udfører i henhold til DS/EN14181 én gang årligt kontrol af PEMS i det omfang, det er teknisk muligt. Målingerne udføres af et akkrediteret laboratorium.

*5. Kvalitetssikring af AMS på anlæg omfattet af § 1, stk. 2, skal gennemføres i overensstemmelse med principperne i EN 14181. AMS skal ved ibrugtagning kalibreres (QAL2 omfattende 5 parallelle målinger udført over én dag). Derefter underkastes AMS kontrol med parallelle målinger efter referencemetoder (AST omfattende 3 parallelle målinger) hvert 3. år. AMS skal gennemgå en årlig kontrol og et årligt serviceeftersyn (funktionstest uden linearisering). AMS efterses og justeres med kalibreringsgasser efter leverandørens anvisninger (som erstatning for QAL3). Alternative metoder (f.eks. PEMS) skal kvalitetssikres og kontrolleres efter principperne i EN14181, som beskrevet for AMS, i det omfang det er teknisk muligt.*

Samme bemærkning som for ovenstående pkt. 3 og 4.

*6. Kvalitetskravet (95 % konfidensintervallet) for NO<sub>x</sub> er 20 % af det gyldige kalibreringsinterval for AMS/PEMS eller 20 % af en eventuel emissionsgrænseværdi. Det laveste kvalitetskrav vælges.*

Dette gøres i forbindelse med PEMS-modellering og -afrapportering.

*7. Den samlede emission af NO<sub>x</sub> fra et fyringsanlæg omfattet af § 1, stk. 1, og emissionen fra de enkelte fyringsanlæg der indgår heri, opgjort over et kalenderår, skal årligt inden udgangen af februar det efterfølgende år rapporteres til Miljøstyrelsen.*

Dette gøres fremadrettet.

*8. Resultaterne af målingerne nævnt i nr. 3 og 4 skal fremsendes til Miljøstyrelsen senest 2 måneder efter, de er gennemført, for AMS sammen med opdaterede kalibreringskurver, for PEMS sammen med kurver, der viser målte og forudsagte emissioner for de enkelte anlæg ved forskellige belastninger af anlæggene.*

Afrapporteringen er igangsat for målinger efter 1/1 2013, og dette videreføres for fremadrettede tests. Det har ikke været muligt at færdiggøre AST/QAL2 kontrol for alle PEMS på Gorm fyringsanlæg, men de foreliggende er frem-

sendt og resterende QAL2 rapporter vil blive udarbejdet og fremsendt så snart som det er teknisk muligt.

### 9.3 Emissioner fra diffuse kilder

Under drift af gasturbiner udledes alle emissioner gennem afkastet. Der er ingen diffuse emissionskilder.

### 9.4 Afvigende emissioner ved opstart og nedlukning

I forbindelse med opstart af en gasturbine gennemføres automatisk en kontrol af system til regulering og afspærring af forbrændingsgas. I forbindelse hermed udføres en tæthedsprøve, hvor der afblæses en lille mængde naturgas til atmosfæren. Det afblæses maksimalt 50 liter gas ved hver start. Emissionen af gas til atmosfæren bidrager ikke til fyringsanlæggenes udledning af NO<sub>x</sub>. Emission af ren naturgas vil dog påvirke fyringsanlæggenes samlede udledning af drivhusgasser, da naturgas er en drivhusgas.

En gasturbine vil typisk have et planlagt stop hver 8. uge for vedligehold. Herudover er der ikke planlagte stop i forbindelse med problemer på udstyr eller anlæg. Der opstår endvidere driftsmæssige stop, som følge af ændringer i produktionen på platformen eller på en tilknyttet platform - altså en anden platform som er forbundet med pipelines. Endelig er der tilfælde, hvor der skal bruges 2-3 startforsøg, inden gasturbines opstart lykkes.

Set over en årrække giver dette i snit 1 start per uge, altså i snit 52 startsekvenser med kontrol af forbrændingsgas per år. En typisk startsekvens med kontrol af system til forbrændingsgas, hvor maksimalt 50 liter gas ventileres til atmosfæren, giver altså ca. 2.600 liter gas om året, svarende til 2,6 m<sup>3</sup>.

I forbindelse med nedlukning sker der ikke nogen udledning af gas eller emissioner, da der meget hurtigt lukkes for forbrændingsgassen.

## 10 Driftsforstyrrelser og uheld

### 10.1 Særlige emissioner ved driftsforstyrrelser og uheld

Dette afsnit indeholder oplysninger om særlige emissioner ved de nævnte driftsforstyrrelser eller uheld, jf. afsnit 7.3.

#### Tilstoppede filtre

For at undgå tilstoppede filtre ved indsugningen og deraf følgende lavere effektivitet overvåges filtrene med trykmålere og skiftes med faste intervaller uanset tilstand. Trykmålingen sikrer, at tilstoppede filtre opdages, mens den regelmæssige udskiftning søger at forhindre, at tilstopning sker. Som følge af disse tiltag vurderes tilstoppede filtre ikke at være et problem.

#### Undertryk ved indsug under storm og orkan

Undertryk ved indsug som følge af storm eller orkan vil sandsynligvis kunne spores et par gange om året. Det vurderes derved ikke at udgøre et væsentligt problem.

Nedsat effektivitet som følge af varmt/koldt vejr eller som følge af stærk storm, kan muligvis måles, men vil være svære at kvantificere. Indflydelse fra vejrforhold vil dog afspejles i PEMS over et år.

#### Ekstreme lufttemperaturer

Ekstreme lufttemperaturer vil kunne påvirke effektiviteten. Da gasturbinerne er placeret offshore, vil disse ekstreme lufttemperaturer sjældent forekomme.

#### Lækager i gasforsyningen

Lækager i gasforsyningen ses uhyre sjældent og vil være meget små, og dette vil ikke påvirke emissionerne målbart.



Gasturbiner er stabile og der forekommer sjældent uheld. Der generes automatiske vedligeholdelsesopgaver i Mærsk Olie og Gas, og såfremt der foretages ændringer af udstyr mv. vil det sikres at de ønskede kvalitets- og sikkerhedskrav er opfyldt inden ibrugtagelse eller idriftsættelse.

## 10.2 Foranstaltninger til imødegåelse af driftsforstyrrelser og uheld

Dette afsnit indeholder en beskrivelse af de foranstaltninger, der er truffet for at imødegå driftsforstyrrelser og uheld.

Gasturbiner offshore overvåges og styres af leverandørens kontrolsystem. Der bruges kun meget driftsikre kontrolsystemer, og de vigtigste systemer er fail-safe. *Fail-safe* betyder, som nævnt, at der hurtigt lukkes for forbrændingsgassen.

Temperaturen i brændkammeret overvåges af et antal temperaturfølere. Hvis temperaturen overskrider et vist punkt, eller hvis der måles for stor forskel på de enkelte følere, stoppes turbinen.

Omdrejningshastigheden af gasturbinen måles af to uafhængige systemer. Hvis hastigheden overskrider et vist punkt på det ene system, stoppes gasturbinen. Det gælder også, hvis det ene system giver fejl signaler eller intet signal. Gasturbinen stoppes ligeledes, hvis omdrejningshastighed ændres for meget per sekund.

Reguleringsventil til forbrændingsgas skal have et aktivt signal for at være åben.

Afspærringsventiler skal også have et aktivt signal for at være åbne.

Gasturbinens lejer overvåges for temperatur og vibrationer, og turbinen stoppes hvis grænser overskrides.

Kontrolsystemer overvåges for fejlsignaler eller manglende signaler, og fejl stopper turbinen.

Ligeledes stopper turbinen hvis strømmen til kontrolsystem afbrydes.

### 10.3 Foranstaltninger til begrænsning af virkninger for mennesker og miljø under driftsforstyrrelser og uheld

Afsnit 10.1 omhandler driftsforstyrrelser, mens afsnit 10.2 indeholder en beskrivelse af de foranstaltninger, der er truffet for at begrænse virkningerne for mennesker og miljø af de nævnte driftsforstyrrelser. Gasturbiner er generelt godt beskyttet mod uheld, jf. afsnit 10.2. Effektivitetsnedsættelse som følge af vejrforhold, kan dog ikke umiddelbart begrænses, ud over ved at stoppe gasturbinen.

De potentielle driftsforstyrrelser og uheld vedrørende fyringsanlæg omhandler primært forhold, som bevirker, at fyringsanlæggenes drift bliver mindre effektiv eller eventuelt må stoppes. Driftsforstyrrelser og uheld kan derved medføre øget NO<sub>x</sub> udledning.

Mærsk Olie og Gas har i juli 2011 udarbejdet en VVM-redegørelse<sup>12</sup> for sine aktiviteter på Nordsøen. I denne VVM-redegørelse behandles bl.a. effekterne af udledning af NO<sub>x</sub>. I redegørelsen er de langsigtede miljøeffekter vurderet ud fra de forventede emissioner for aktiviteterne i Nordsøen fremskrevet til 2040. Heraf fremgår det, at emissionerne og dermed de langsigtede miljøeffekter generelt vil reduceres i forhold til i dag. Det vurderes, at effekten af den udledte NO<sub>x</sub> fra offshoreanlæg er mindre betydelige i sammenligning med den øvrige udledning fra andre kilder.

VVM-redegørelsen konkluderer, at Mærsk Olie og Gas planlagte aktiviteter i forbindelse med indvinding på Nordsøen – herunder emissioner til luften - vurderes at medføre en begrænset belastning af miljøet. Det konkluderes endvidere, at ikke-planlagte hændelser, som f.eks. oliespild kan have en væsentlig - men midlertidig - miljøpåvirkning i større afstand fra de eksisterende og planlagte installationer. Ikke-planlagte hændelser i forbindelse med fyringsanlæg behandles ikke i VVM-redegørelsen. Betydningen af disse er behandlet i afsnit 10.1, hvoraf det bl.a. andet fremgår at udslip i form af naturgas vil være i så små mængder, at der ikke forventes at være nogen påvirkninger på omgivelser, mennesker eller miljø. Der er, som tidligere beskrevet, omfattende sikkerhedsprogrammer og sikkerhedsanalyser for alle væsentlige operationer offshore og driften af fyringsanlæg falder ind under dette. Dette gælder tillige beredskabsplaner, der træder i kraft ved driftsforstyrrelser/uheld, hvorved virkninger af sådanne minimeres. Fyringsanlæggenes overvåges og kontrolleres tillige løbende af leverandørens kontrolsystemer.

De uheld og driftsforstyrrelser, der er omtalt i 10.1 vurderes ikke at medføre væsentlige påvirkninger af mennesker og miljø på grund af karakteren og afstanden til nærmeste recipienter.

---

<sup>12</sup> Mærsk Olie og Gas A/S: "Vurderingen af virkningen på miljøet fra yderligere olie og gas aktiviteter i Nordsøen", juli 2009

## 11 Ikke-teknisk resume

Dette afsnit indeholder et ikke-teknisk resume af ansøgning om miljøgodkendelse. Mærsk Olie og Gas søger om miljøgodkendelse af i alt 18 eksisterende fyringsanlæg fordelt på i alt tre offshore platforme, Gorm C, Gorm E og Gorm F. Samtlige platforme er forbundne. De 18 fyringsanlæg har en samlet indfyret effekt på 311 MW.

Ansøgningen er indsendt efter en bekendtgørelse om offshore fyringsanlæg. Bekendtgørelsen omfatter fyringsanlæg på platforme på havet med en samlet indfyret effekt på 50 MW eller derover. Bekendtgørelsen omfatter bestemmelser om, at virksomheden udfører egenkontrol med udledningen af NO<sub>x</sub> samt om at miljømyndigheden skal fastsætte krav til den maksimale udledning af NO<sub>x</sub>.

17 af fyringsanlæggene er gasturbiner, mens 1 er en gaskedel. En gasturbine er relativt simpel opbygget, og egentlige uheld med ødelagte dele/havari forekommer meget sjældent. Desuden har producenten indbygget foranstaltninger til minimering af risikoen for uheld. Der er ikke særlige udledninger af forurenende stoffer i forbindelse med opstart og nedlukning af gasturbinerne.

Alle 18 fyringsanlæg er eksisterende og der foretages ikke ændringer af dem i forbindelse med ansøgning om miljøgodkendelse. Fyringsanlæggene fyres alle med naturgas. En del af anlæggene kan desuden fyres med diesel. Fyringsanlæggene fyres overvejende med naturgas og andelen af driftstid på diesel er ca. 3,6 %.

En kvalitetssikret kurve over NO<sub>x</sub> emission, beskrevet ved predikativ emission monitorerings system (PEMS) ses af ansøgningens bilag. Ansøgningen indeholder desuden opgørelser over årlig driftstid for de enkelte fyringsanlæg samt beskrivelse af egenkontrol.

En beskrivelse af en procedure for anmeldelse og opgørelse af emissioner forbundet med driften af rigge, placeret ved Gorm, ses af bilag 6.

## 12 Bilag

*Vedlagt som bilag findes følgende kort, tegninger samt PEMS kurve:*

**Bilag 1:** Placering af platforme i Gorm

**Bilag 2:** Placering af de enkelte fyringsanlæg samt afkast herfra, Gorm C

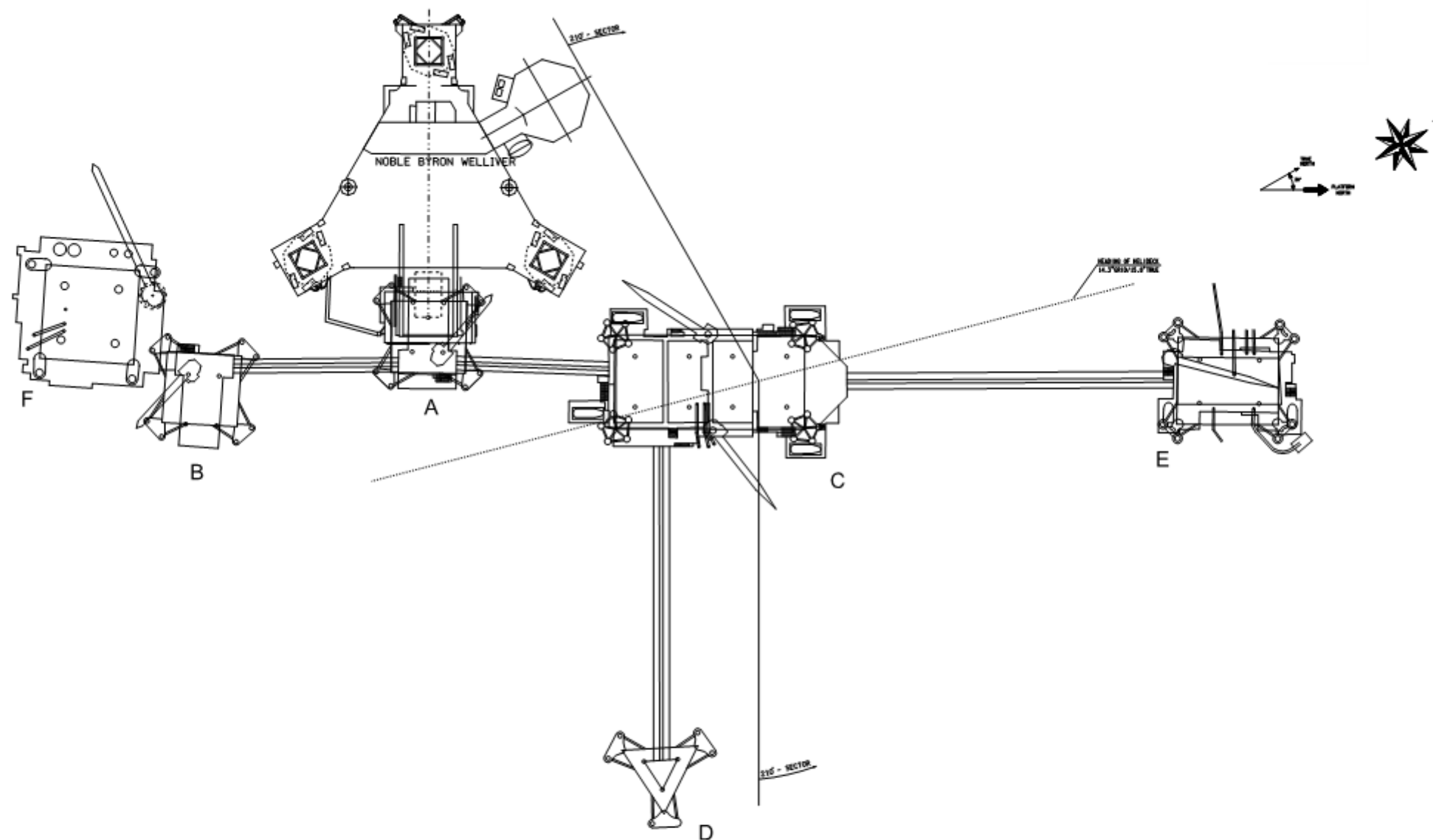
**Bilag 3:** Placering af de enkelte fyringsanlæg samt afkast herfra, Gorm E

**Bilag 4:** Placering af de enkelte fyringsanlæg samt afkast herfra, Gorm F

**Bilag 5:** QAL2 valideret PEMS kurve

**Bilag 6:** Broforbundne rigge

### Bilag 1 Placering af platforme i Gorm



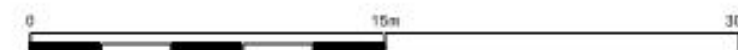
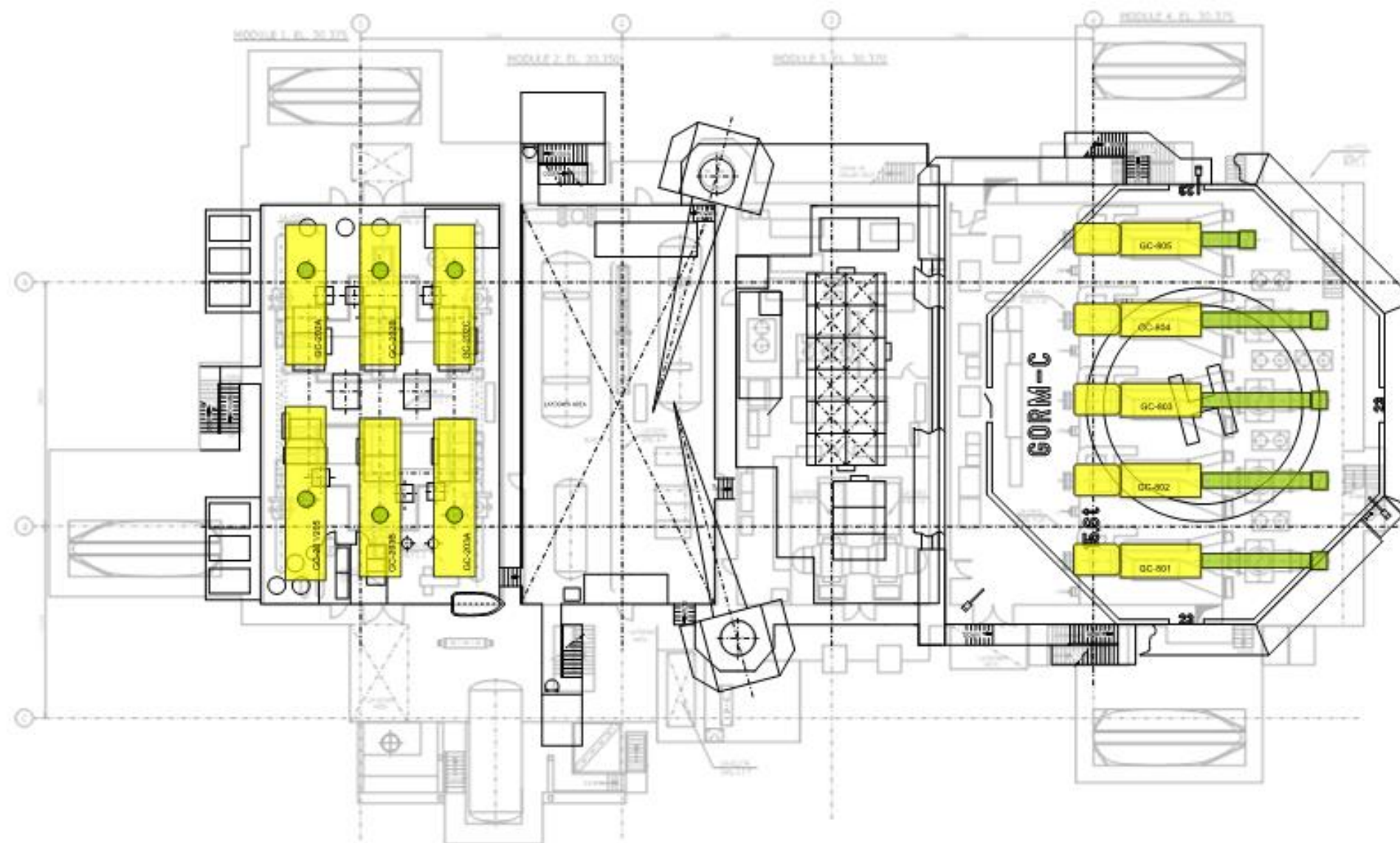
DUC Platform locations

Name	Internacional 1924, ED50		WGS 84		WGS 84	
	Latitude	Longitude	Latitude	Longitude	Latitude	Longitude
Gorm A	55°3447.37N	4°45'33.37E	55°3444.97N	4°45'28.27E	55°34.748N	4°45.470E
Gorm B	55°3445.27N	4°45'32.47E	55°3442.87N	4°45'27.47E	55°34.713N	4°45.457E
Gorm C	55°3449.27N	4°45'36.37E	55°3446.87N	4°45'31.27E	55°34.780N	4°45.520E
Gorm D	55°3447.17N	4°45'41.27E	55°3444.67N	4°45'36.17E	55°34.743N	4°45.602E
Gorm E	55°3453.27N	4°45'40.57E	55°3450.87N	4°45'35.47E	55°34.847N	4°45.590E
Gorm F	55°3444.77N	4°45'30.47E	55°3442.37N	4°45'25.37E	55°34.705N	4°45.422E



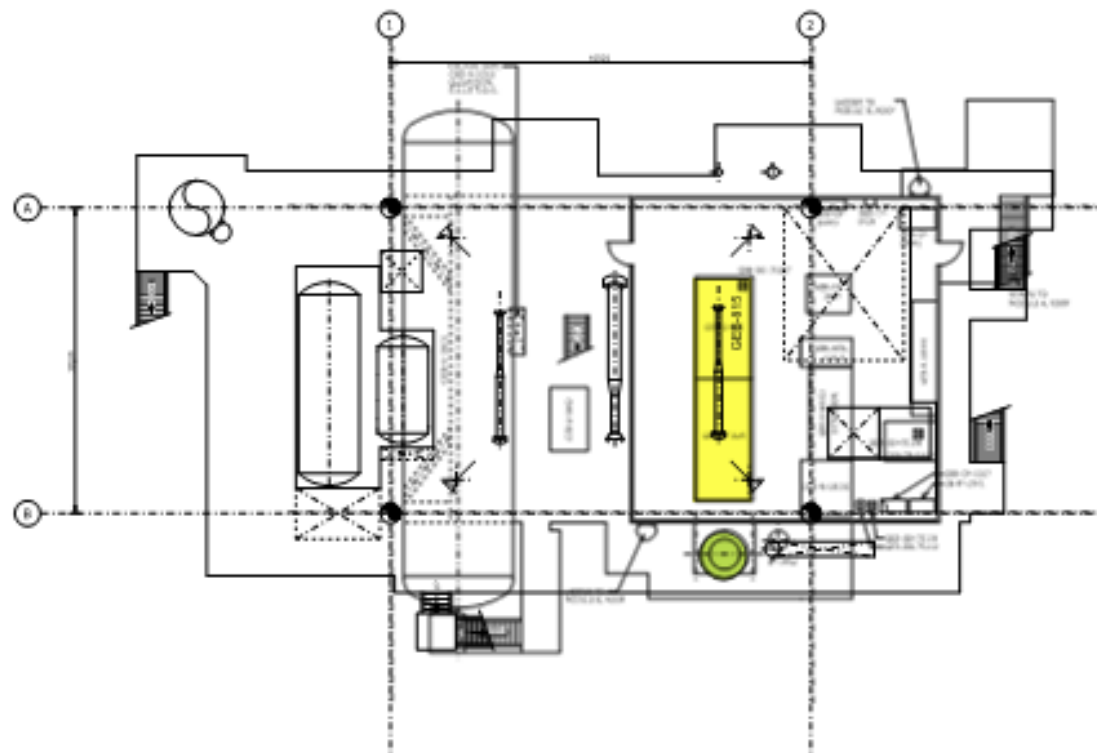
GORM  
Mål ca. 1:1000

### Bilag 2 Placering af de enkelte fyringsanlæg samt afkast herfra, Gorm C



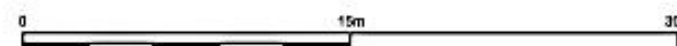
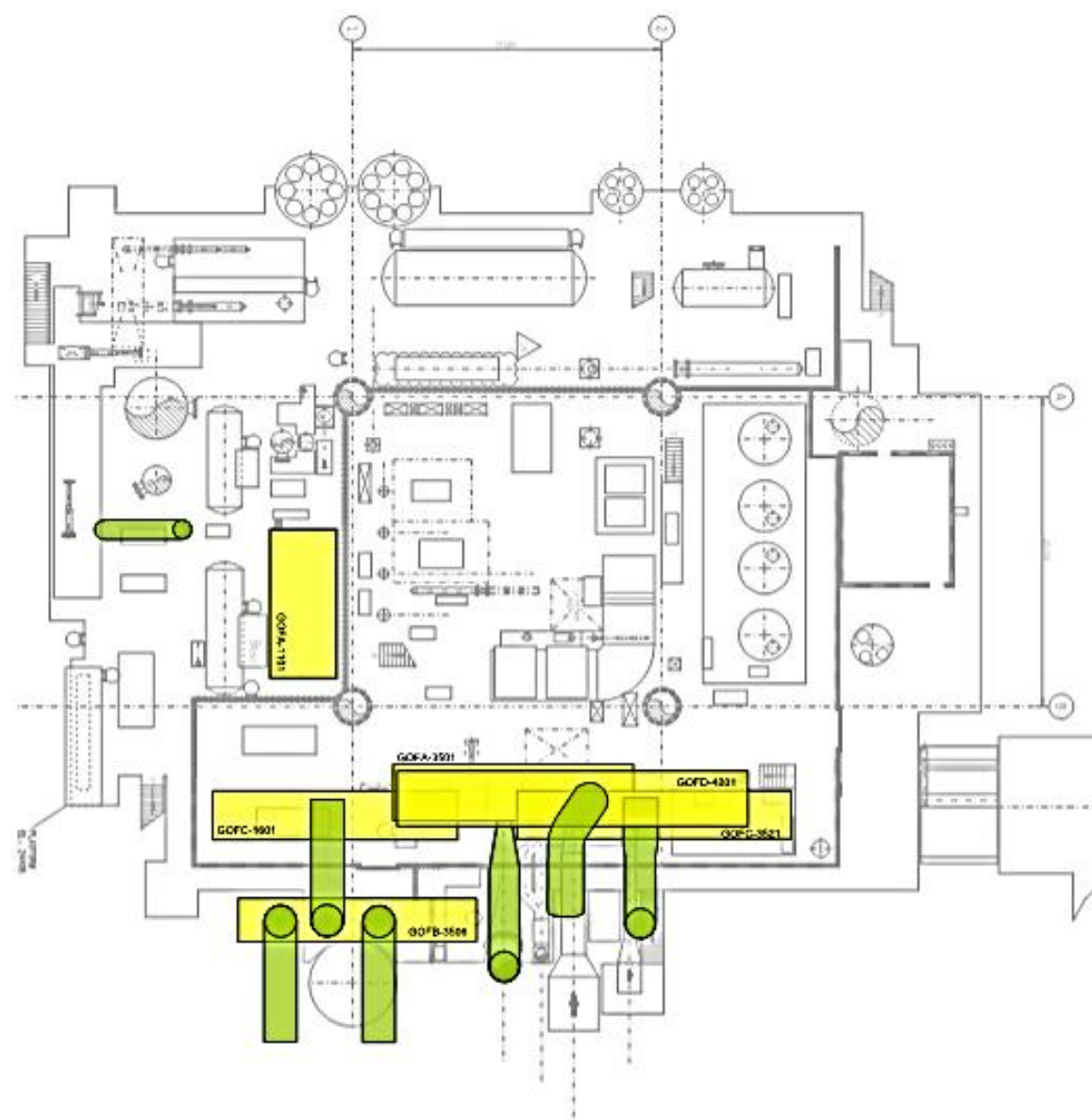
GORM C  
Mål ca. 1:300

### Bilag 3 Placering af de enkelte fyringsanlæg samt afkast herfra, Gorm E



GORM E  
Mål ca. 1:300

### Bilag 4 Placering af de enkelte fyringsanlæg samt afkast herfra, Gorm F



GORM F  
Mål ca. 1:300



## Bilag 5 QAL2 valideret PEMS kurve

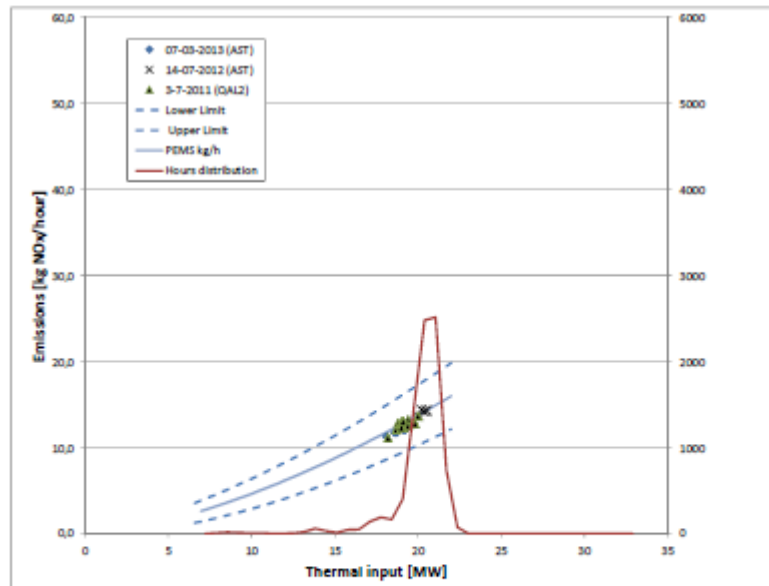
### GOFD-4201



Date/rev:	21-mar-2013	Max thermal input:	32,9 MW (100% load)
		Emissions @ 100% load:	200 ppmv NO <sub>x</sub> (50)
Latest test date:	07-mar-2013	Max range PEMS:	22 MW
Latest test report:	DGtekA/5, 130307	Min range PEMS:	n/a MW
Gas turbine:	GOFD-CT-4201	Max ELV (reference):	243 mg NO <sub>x</sub> /MJ
Make:	Solar MARS 100		112 ppmv NO <sub>x</sub> (calc from QAL2 report)
		Tolerance:	20%

Max thermal input and emissions @ 100% load is based on vendor data.

Comments:  
AST approved;



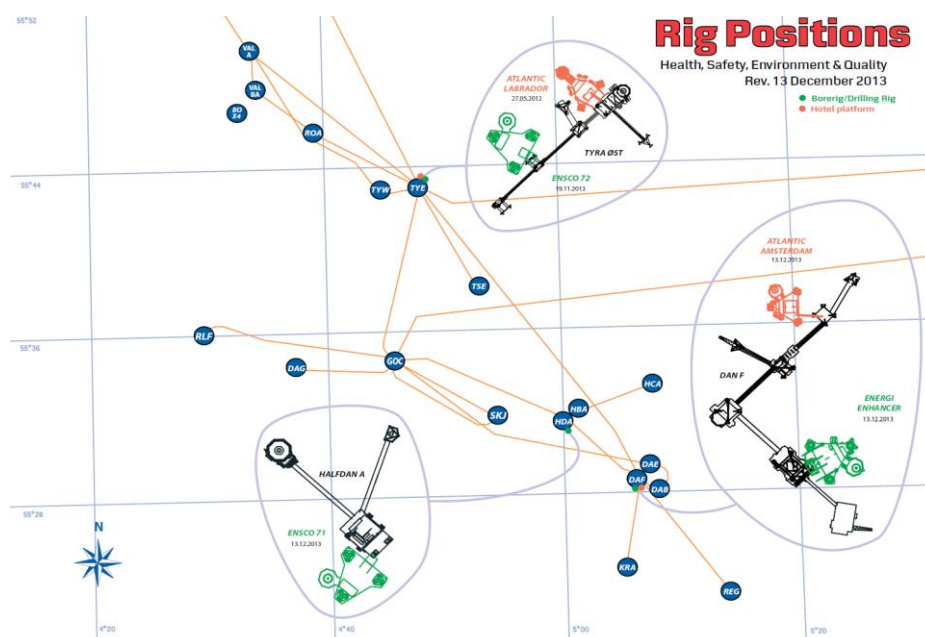
## Bilag 6 Broforbundne rigge

For de godkendelsespligtige platforme gælder, at der med mellemrum kan være placeret broforbundne rigge ved disse platforme, som er udstyret med egne fyringsanlæg. Såfremt en rig er beliggende ved en platform i en periode, der overskrider det i miljøgodkendelsens fastlagte tidsinterval, vil riggen anses for ikke at være en midlertidig foranstaltning. Som følge heraf skal riggens energianlæg jf. bekendtgørelsen nr. 1449, § 2, stk. 2 og emissionerne herfra, medtages i miljøgodkendelsen for pågældende platforme.



Figur 1 Eksempel på en rig placeret ved Dan F; Atlantic Labrador  
<http://www.atlanticmarineservices.com/rigs/atlantic-labrador/>

Der anvendes flere forskellige rigge afhængig af tilgængelighed, formål mv., se figur 2 nedenfor. Riggene er alle karakteriseret ved at anvende ”ø-drift” – dvs. at de har egne fyringsanlæg til produktion af strøm og varme til forbrug og er således ikke forbundet til platformen.



Figur 2 Illustration over rigges placering, her pr. december 2013. Grøn rig er borerig mens rød er beboelsesrig.

Fyringsanlæg på en rig består typisk af 4-5 dieselgeneratorsæt samt en nøddiesel-generator. Den samlede termiske effekt af disse maskiner er under 20 MW (indfyret). Denne størrelse dækker samtlige rigge, der anvendes af Mærsk Olie og Gas. Diesel tilføres direkte til riggen fra forsyningskibene og den tilførte mængde registreres særskilt.

#### Opgørelse af emissioner fra rigge

Andelen af NO<sub>x</sub> emission fra rigge placeret ved platforme i en periode over 6 måneder ses af nedenstående tabel. Af tabellen fremgår det, at emissionen fra rigge udgør en meget begrænset del af den samlede NO<sub>x</sub> udledning for alle platforme.

Tabel 4 Historisk opgørelse over NO<sub>x</sub> emissionen fra rigge placeret ved platforme over 6 mdr. \*)

År	NO <sub>x</sub> fra rigge (ton)	Andel af samlet NO <sub>x</sub> for alle platforme (u. rigge)
2012	47,9	1,1 %
2013	89,9	2,0 %

\*) Note: ved beregningen for NO<sub>x</sub> fra rigge er anvendt emissionsfaktoren fra OGP94<sup>13</sup> (tier 3) på 0,07 ton NO<sub>x</sub>/ton bunkret diesel. Den samlede emission af NO<sub>x</sub> for platforme er beregnet vha. PEMS.

Andelen af NO<sub>x</sub> fra den enkelte rig, i forhold til den broforbundne platform, vil variere meget alt efter platform. Eksempel: I 2013 var udledningen af NO<sub>x</sub> på Dan F 1818 ton NO<sub>x</sub> men kun 81 ton NO<sub>x</sub> fra Harald. NO<sub>x</sub> fra samme rig vil således i 2013 kunne udgøre fra 5 %, hvis placeret på Dan F, til 53 % ved en placering ved Harald.

Ved fremadrettet opgørelse af emissioner fra rigge og fastlæggelse af overvågningsprincip tages derfor udgangspunkt i betydningen for den samlede emission.

#### Anmeldelse

Der foreslås en simplificeret anmeldelsesprocedure ved inddragelse af rigge i platformsgodkendelsen som beskrevet i det følgende.

Det foreslås, at godkendelsen kan omfatte et ikke-fastlagt antal broforbundne rigge med følgende karakteristik;

- Riggen har "ø-drift"
- Den samlede, termiske indfyrede effekt til dieselgeneratorerne ekskl. nød-generator under 20 MW
- Riggen har egen bunker faciliteter og dieselopbevaring,
- Riggen er broforbunden til samme platform i en tilstrækkelig lang periode til at riggen ikke kan betegnes som værende midlertidig

---

<sup>13</sup> The Oil Industry International Exploration and Production Forum: Methods for Estimating Atmospheric Emissions From E&P Operations, Report 2.59/197, September 1994

Og der forslås endvidere en procedure, hvor der i forbindelse med ankomst af rig til en platform (senest 4 måneder herefter) fremsendes en skriftlig anmeldelse til Miljøstyrelsen med angivelse af ankomstdato, navn på rig samt type (bore- eller beboelsesrig). Tilsvarende gives besked til Miljøstyrelsen, når riggen ikke længere er broforbunden.

#### Afrapportering

Emission fra riggens energianlæg medtages ved den årlige rapportering i henhold til BEK 1449 af 20/12/2012, bilag 2, stk. 7, fra første dag efter riggen betegnes som ikke værende midlertidig. Rapporteringen vil indeholde

- Rig navn/nr.
- Placering fra/til
- Diesel forbrug samt
- Beregnet NO<sub>x</sub> emission.

Ved opgørelse af emissionsfaktoren betragtes riggen som et fælles fyringsanlæg, hvorfor emissionerne ikke opdeles på de enkelte dieselgeneratorer.

Emissionerne vil blive beregnet på basis af emissionsfaktoren fra OGP94 på 0,07 ton NO<sub>x</sub>/ton diesel, ud fra det angivne dieselforbrug i perioden.