



**KLIMA- OG  
FORURENSNINGS-  
DIREKTORATET**

Marathon Petroleum Company Norway  
Postboks 480 Sentrum  
4002 STAVANGER

Klima- og forurensningsdirektoratet  
Postboks 8100 Dep, 0032 Oslo  
Besøksadresse: Strømsveien 96

Att: Øivind Hille

Telefon: 22 57 34 00  
Telefaks: 22 67 67 06  
E-post: postmottak@klif.no  
Internett: www.klif.no

Dato: 21.03.2011  
Vår ref.: 2007/1068 405.141  
Deres ref.:  
Saksbehandler: Ida Bjørkum, telefon: 22573401

## **Vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp i 2010 for Alvheimfeltet, Marathon**

---

**Klif kontrollerer og godkjenner de kvotepliktige virksomhetenes rapportering av CO<sub>2</sub>-utslipp. Vi har gjennomgått den innsendte rapporten og finner å kunne legge til grunn innrapporterte utslippstall når kvoteplikten skal gjøres opp innen 30. april 2011. Marathon Petroleum Company (Norway), Alvheimfeltet har i 2010 hatt et kvotepliktig utslipp på 158 264 tonn CO<sub>2</sub>.**

**Vedtaket om godkjenning av rapport og fastsettelse av gebyrsats, kan påklages til Miljøverndepartementet.**

---

### **1. Sakens bakgrunn**

Vi viser til utslippsrapport innlevert 28. februar 2011.

Kvotepliktige virksomheter skal rapportere sine utslipp av CO<sub>2</sub> innen 1. mars året etter at utslippene fant sted. Dette følger av lov 17. desember 2004 nr. 99 om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser (klimakvoteloven) § 16 første ledd og tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser av 27. mars 2008 med siste endring 10. desember 2010. Nærmere regler om rapporteringen, herunder regler om hva som skal rapporteres og hvordan utslippene skal beregnes eller måles, er gitt i forskrift 23. desember 2004 nr. 1851 om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser (klimakvoteforskriften) kapittel 2 med vedlegg.

Klima- og forurensningsdirektoratet (Klif) kontrollerer og godkjenner den enkelte kvotepliktiges rapportering av CO<sub>2</sub>-utslipp, i henhold til klimakvoteloven § 17.

## 2. Klifs vurdering

### Overholdelse av fristen for innlevering av utslippsrapport

Marathon Petroleum Company (Norway) (heretter Marathon) sendte inn utslippsrapport for kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub> for Alvheimfeltet den 28. februar 2011, som er innen fristen.

### Vurdering av kvotepliktige CO<sub>2</sub>-utslipp

#### Kvoteplikt

Alvheimfeltet har kvotepliktige utslipp av klimagasser knyttet til energiproduksjon der innfyrt effekt overskrider 20 MW, jf klimakvoteforskriften § 1-1 bokstav a. For en nærmere presisering av kvotepliktens omfang vises det til vedtak om særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av 27. mars 2008 med siste endring 10. desember 2010.

#### Kilder til kvotepliktige utslipp

Bedriften har i 2010 hatt kvotepliktige utslipp fra følgende kildestrømmer:

Kildestrøm Nummer	Kildestrøm	Utslippskilder
1	Brenngass	Turbiner og kjeler
2	Fakkalgass	Fakkell
3	Diesel	Motorer, turbiner, kjeler og inertgassbrenner, brannpumper og generatorer

Marathon har for Alvheimfeltet ikke rapportert om kvotepliktige utslipp som ikke er omfattet av tillatelsen.

#### Vurdering av aktivitetsdata

Alvheim har rapportert aktivitetsdata og usikkerhet i beregning av aktivitetsdata. De rapporterte dataene fremgår i tabellen nedenfor. Der fremgår også kravet til usikkerhet i beregning av aktivitetsdata som er stilt i tillatelsen.

Kildestrømnr	Kildestrøm	Aktivitetsdata	Usikkerhetskrav	Rapportert usikkerhet
1	Brenngass	46 077 620 Sm <sup>3</sup>	1,5 %	0,56 %
2	Fakkalgass	5 200 311 Sm <sup>3</sup>	7,5 %	2,78 %
3	Diesel	7 464 tonn	1,5 %	0,93 %

#### Metode

Det er Klifs vurdering at virksomheten har framskaffet aktivitetsdataene for kildestrøm 1, 2, og 3 i henhold til tillatelsen.

### Usikkerhet

Marathon har rapportert usikkerhet i aktivitetsdata for kildestrøm 1, 2 og 3. De rapporterte usikkerhetene ligger innenfor kravet til usikkerhet i aktivitetsdata gitt i bedriftens tillatelse til kvotepliktig utslipp.

#### *Kildestrøm 1 (brenngass)*

Marathon benytter på Alvheimfeltet en firestråle-ultralydmåler for måling av aktivitetsdata for brenngass. Det er Metropartner som har beregnet usikkerhet i mengden aktivitetsdata for kildestrøm 1. Ved beregning av usikkerheten har de tatt hensyn til bidrag fra kalibrering, usikkerhet i metoden for beregning av gjennomsnittlig hastighet, densitetsbestemmelse, samt usikkerhet i måling av trykk og temperatur. Usikkerheten i standard volum for brenngass er beregnet til 0,56 prosent, som er innenfor kravet på 1,5 prosent i tillatelsen.

#### *Kildestrøm 2*

Metropartner har beregnet usikkerheten i aktivitetsdata for fakkel (kildestrøm 2). I rapporten til Metropartner opplyses det at når det ikke fakles, går det bare nitrogen gjennom fakkelsystemet. Dette registreres imidlertid ikke som en del av gassmengde for denne kildestrømmen fordi hastigheten for gjennomstrømningen er under en "cut-off"-grense som er satt for måleren på Alvheim. Når det fakles blir denne "nitrogenpurgingen" slått av. Følgelig blir det ikke gjort fratrekk av nitrogen av den målte mengden fakkelgass ved Alvheim. I beregningen av usikkerhet har Metropartner tatt hensyn til bidrag fra tidsmåling, dimensjoner, meterfaktor, trykkmåling, temperaturmåling og kompressibilitetsfaktor. Det er beregnet en usikkerhet på 2,78 prosent i mengden aktivitetsdata for kildestrøm 2, som er innenfor kravet gitt i tillatelsen på 7,5 prosent.

#### *Kildestrøm 3*

Beregning av usikkerhet i aktivitetsdata for kildestrøm 3 (diesel) er også gjennomført av Metropartner. De har beregnet usikkerheten for kildestrøm 3 til 0,93 prosent, som er innenfor kravet på 1,5 prosent. Det er i beregningene tatt hensyn til diesel på lager ved årets begynnelse og slutt. Det har ikke vært benyttet diesel til andre formål ved Alvheimfeltet i 2010. Metropartner har lagt til grunn at usikkerheten i målerne i supplybåtene og om bord på Alvheim er på 0,25 prosent. For måleren på Alvheim er det lagt ved resultat fra fabrikantens kalibrering av måleren. For ombordlastet mengde er det beregnet en usikkerhet på 0,89 prosent. Denne usikkerheten inkluderer bidrag fra ombordlastet mengde og densitet.

Lagerbeholdningen for diesel bestemmes ved nivåmåling i lagertank med manuelle peilinger. Nivåmålingen omregnes til volum ved hjelp av en tabell for sammenhengen mellom nivå og volum. For lagerendringer er usikkerheten på 5,3 prosent.

Kombinert med usikkerheten i ombordlastet mengde gir dette en relativ usikkerhet for mengden diesel brukt til forbrenning på 0,93 prosent, noe som er innenfor kravet i tillatelsen på maksimalt 1,5 prosent.

For densitet er det ved Alvheim brukt et veid snitt fra dieselsertifikatene på 855 kg/m<sup>3</sup>. Denne metoden for å beregne aktivitetsdata i kildestrøm 3 er den mest korrekte. Basert på det erfaringsgrunnlaget vi nå har med hensyn til variasjon i tetthet på diesel, har vi imidlertid besluttet at vi også kan akseptere at operatører benytter fast verdi for tetthet på 855 kg/Sm<sup>3</sup>. Dersom fast verdi benyttes, må det legges til et bidrag i usikkerhetsbudsjettet på 0,5 prosent.

Det er Klifs vurdering at virksomheten har beregnet usikkerhet i aktivitetsdata for kildestrøm 1, 2 og 3 på en tilfredsstillende måte.

#### Vurdering av faktorer

For kildestrømmene 2 (fakkel) og 3 (diesel) har bedriften, i tråd med tillatelsen, benyttet standard utslippsfaktorer. For kildestrøm 1, 2 og 3 er det benyttet standard oksidasjonsfaktor ved beregningen av det kvotepliktige utslippet.

For kildestrøm 1 kreves det i tillatelsen at det benyttes bedriftsspesifikk utslippsfaktor ved beregningen av det kvotepliktige utslippet. I henhold til tillatelsen skal det tas prøver annenhver uke.

Kildestrøm nummer	Kildestrøm	Bedriftsspesifikk utslippsfaktor	Prøvetakingsfrekvens (krav i tillatelsen)	Antall prøver i 2010	Rapportert usikkerhet
1	Brenngass	0,002500 tonn/Sm <sup>3</sup>	Annenhver uke	23	0,48 %

Metropartner har beregnet utslippsfaktor og usikkerhet i utslippsfaktor for kildestrøm 1. I 2010 ble det tatt 23 spotprøver av brenngassen. Sammensetningen av prøvene er bestemt med gasskromatograf i laboratoriet til Intertek Westlab som er et akkreditert laboratorium. Ut i fra disse prøvene er det bestemt en usikkerhet i utslippsfaktoren på 0,48 prosent. I beregningen av usikkerhet er det tatt hensyn til både usikkerhet i variasjon og usikkerhet i analyse. For analyseusikkerheten bruker Metropartner usikkerhetene som er oppgitt av Intertek Westlab.

Det er Klifs vurdering at utslippsfaktoren og usikkerheten i utslippsfaktoren er bestemt på en tilfredsstillende måte.

#### Beregning av utslipp

Ved beregning av det kvotepliktige utslippet for 2010 har Marathon vist at de i henhold til tillatelse til kvotepliktig utslipp har benyttet en vektet årlig utslippsfaktor for kildestrøm 1 og multiplisert denne med årlig mengde aktivitetsdata.

#### **Kvotepliktig utslipp**

Klif finner å kunne legge bedriftens rapporterte aktivitetsdata og faktorer til grunn ved beregning av bedriftens kvotepliktige klimagassutslipp.

Dette gir følgende kvotepliktige utslipp i 2010:

Kildestrøm nr.	Kildestrøm	Aktivitetsdata	Utslippsfaktor	Kvotepliktig utslipp
1	Brenngass	46 077 620 Sm <sup>3</sup>	0,002500 tonn/Sm <sup>3</sup>	115 205,00 tonn
2	Fakkelgass	5 200 311 Sm <sup>3</sup>	0,003730 tonn/Sm <sup>3</sup>	19 397,16 tonn
3	Diesel	7 464 tonn	3,17 tonn/tonn	23 661,38 tonn
<b>Totale kvotepliktige utslipp</b>				<b>158 264 tonn</b>

For enkelte av dataene er det i beregningene benyttet flere desimaler enn det som fremkommer i ovennevnte tabell. Dette forklarer differansen i oppgitt utslipp med den summen en får ved å beregne utslippet basert på aktivitetsdata og utslippsfaktor i tabellen.

Klif påpeker at dersom virksomheten ved rapporteringen har gitt feilaktig opplysninger om forhold som kan påvirke utslippstallet, vil dette kunne føre til brudd på oppgjørsplikten etter klimakvoteloven § 13. Dette vil igjen kunne gi grunnlag for ileggelse av overtredelsesgebyr tilsvarende 100 euro for hvert tonn rapporteringspliktig utslipp som det ikke leveres inn kvoter for, jf klimakvoteloven § 21.

### 3. Vedtak om godkjenning av kvotepliktige utslipp

Klif har gjennomgått den innsendte rapporten og finner å kunne legge til grunn innrapporterte utslippstall når kvoteplikten skal gjøres opp 30. april 2011. Bedriften har hatt et kvotepliktig utslipp på 158 264 tonn CO<sub>2</sub> i 2010. Vedtaket om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

### 4. Oppgjør av kvoteplikten

Innen 30. april 2011 må alle kvotepliktige virksomheter overføre det antall kvoter som svarer til virksomhetens kvotepliktige utslipp i 2010 til Statens oppgjørskonto i kvoteregisteret, jf. § 13 i klimakvoteloven. For Marathon innebærer dette at 158 264 kvoter skal overføres fra bedriftens driftskonto i kvoteregisteret til Statens oppgjørskonto. Vi har registrert bedriftens kvotepliktige utslippstall i kvoteregisteret. Se punkt 4.5.2 i kvoteregisterets brukermanual for mer informasjon. Brukermanualen kan lastes ned fra [www.kvoteregister.no](http://www.kvoteregister.no)

Tilgang til meny for innlevering av kvoter til oppgjør åpnes mandag 11. april 2011. Vi minner om at bedriftens driftskonto nå er tilknyttet en tilleggsrepresentant (AAR). Vedkommende person må godkjenne overføringen initiert av primær (PAR) eller sekundær kontorepresentant (SAR) innen oppgjørfristen 30. april.

Vi gjør oppmerksom på at manglende overholdelse av oppgjørfristen vil føre til at virksomheten ilegges et overtredelsesgebyr på 100 euro pr kvote som ikke er innlevert, jfr. klimakvoteloven § 21.

## **5. Gebyr**

Klif's behandling og godkjenning av utslippsrapporten er omfattet av en gebyrordning, jf. § 5-5 i klimakvoteforskriften. Basert på vår ressursbruk i forbindelse med behandling og godkjenning av rapporten er det fastsatt en gebyrsats etter middels gebyrklasse. Bedriften skal derfor betale et gebyr på kr. 22 000,-.

Faktura vil bli ettersendt.

## **6. Klage**

Vedtaket om godkjenning av rapport, herunder også fastsettelse av gebyrsats, kan påklages til Miljøverndepartementet av sakens parter eller andre med rettslig klageinteresse innen 3 uker fra underretning om vedtak er kommet fram eller fra vedkommende fikk eller burde skaffet seg kjennskap til vedtaket. En eventuell klage skal angi hva det klages over og den eller de endringer som ønskes. Klagen bør begrunnes, og andre opplysninger av betydning for saken bør nevnes. Klagen skal sendes til Klif.

En eventuell klage fører ikke automatisk til at godkjenningen av den kvotepliktige utslippsrapporten ikke skal legges til grunn ved oppgjør av kvoteplikten 30. april 2011.

Opplysninger om saksbehandlingsregler og andre regler av betydning for saken vil vi kunne gi på forespørsel.

## **7. Oppsummering**

Klif godkjenner Marathon s rapport om kvotepliktige utlipp i 2010 for Alvheimfeltet. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

Marathon skal betale et gebyr på kr 22 000,- for vår behandling av utslippsrapporten.

Vedtaket om godkjenning av rapport og fastsettelse av gebyrsats, kan påklages til Miljøverndepartementet.

Med hilsen

Trine Berntzen  
prosjektleder

Ida Bjørkum  
saksbehandler

*Kopi:*

Oljedirektoratet v/Steinar Vervik, Postboks 600, 4003 Stavanger  
Petroleumstilsynet, Postboks 599, 4003 Stavanger