



KLIMA- OG  
FORURENSNINGS-  
DIREKTORATET

Conoco Phillips  
Postboks 3  
4064 STAVANGER

Att: 'Aasberg, Monica'

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

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

Dato: 26.03.2010  
Vår ref.: 2007/1059 405.14  
Deres ref.:  
Saksbehandler: Rune Andersen, telefon: 22573544

## **Vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp i 2009 og pålegg om oppfølging for ConocoPhillips, Ekofiskområdet**

---

**Klima- og forurensningsdirektoratet kontrollerer og godkjenner den enkelte kvotepliktiges 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 30. april 2010. ConocoPhillips har i 2009 hatt et kvotepliktig utslipp på 1 022 500 tonn CO<sub>2</sub>.**

**Virksomheten skal sende Klima- og forurensningsdirektoratet nærmere informasjon om innen fastsatte tidsfrister.**

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

---

### **1. Sakens bakgrunn**

Vi viser til utslippsrapport innelevert 24. februar 2010.

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 28. mars 2008, sist endret 13. november 2009. 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 kontrollerer og godkjenner den enkelte kvotepliktiges rapportering av CO<sub>2</sub>-utslipp, i henhold til klimakvoteloven § 17.

## 2. Klima- og forurensningsdirektoratets vurdering

### Overholdelse av fristen for innlevering av utslippsrapport

ConocoPhillips (COP) leverte inn utslippsrapport for kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub> for Ekofiskområdet den 24. februar 2010, som er innen fristen.

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

#### Kvoteplikt

Kvoteplikten for Ekofiskfeltet er knyttet til energiproduksjon der innfyrt effekt overskrider 20 MW, jfr. klimakvoteforskriften § 1-1 bokstav a. For en nærmere presisering av kvotepliktens omfang vises det til bedriftens tillatelse til kvotepliktige utslipp datert 2. april 2008, sist endret 13. november 2009.

#### Kilder til kvotepliktige utslipp

Bedriften har i 2009 hatt kvotepliktige utslipp fra følgende kildestrømmer:

Kildestrøm nr.	Kildestrøm	Utslippskilder
1	Brenngass Eko J og Eko K	Turbiner
2	Fakkalgass Eko J	Fakkal
3	Fakkalgass Eko sørflare	Fakkal
4	Fakkalgass Eko K	Fakkal
5	Fakkalgass Eld B	Fakkal
6	Brenngass Eld E	Turbiner
7	Fakkalgass Eld FTP (purgings)	Fakkal
8	Fakkalgass Eld FTP	Fakkal
9	Brenngass Tor	Turbin
10	Fakkalgass Tor	Fakkal
11	Diesel	Diverse motorer på Ekofiskområdet

For utslippene av CO<sub>2</sub> fra kildestrøm 3, 4, 7, 8 og 10 er det ikke stilt krav til metode for beregning av utslippene, såfremt utslippene fra disse kildestrømmene til sammen er mindre enn to prosent av det totale årlige utslippet, maksimalt 20 000 tonn. I 2009 var utslippene fra disse kildestrømmene 14 980 tonn eller 1,5 % av de totale kvotepliktige CO<sub>2</sub>-utslippene fra Ekofiskområdet og tilfredsstilte således disse kravene.

COP har for Ekofiskområdet ikke rapportert om kvotepliktige utslipp som ikke er omfattet av tillatelsen.

### Vurdering av aktivitetsdata

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

Kildestrø mnr.	Kildestrøm	Aktivitetsdata	Usikkerhets- krav	Rapportert usikkerhet
1	Brenngass Eko J og Eko K	292 752 215 Sm <sup>3</sup>	1,5 %	0,64 %
2	Fakkelgass Eko J	12 706 448 Sm <sup>3</sup>	7,5 %	3,21 %
5	Fakkelgass Eld B	2 990 579 Sm <sup>3</sup>	7,5 %	3,33 %
6	Brenngass Eld B	101 011 799 Sm <sup>3</sup>	1,5 %	0,88 %
9	Brenngass Tor	7 517 923 Sm <sup>3</sup>	1,5 %	0,7 %
11	Diesel	11 829 tonn	1,5 %	1,45 %

### Måling av aktivitetsdata

#### Metode

Bestemmelse av aktivitetsdata for kildestrøm 1, 2, 5, 6 og 9 er fremkommet som beskrevet i bedriftens tillatelse til kvotepliktige utslipp datert 2. april 2008, sist endret 13. november 2009.

For kildestrøm 11 kan det se ut som om usikkerhet knyttet til måling i endring i lagervolum og usikkerhet knyttet til eventuell annen bruk av diesel enn til forbrenning ikke er med i usikkerhetsberegningene. I henhold til klimakvoteforskriftens vedlegg 1B skal endringer i lagervolum og diesel utnyttet til annet formål enn forbrenning tas hensyn til i beregningene. Måleutstyret for bestemmelse av mengden diesel (kildestrøm 11) er foreløpig ikke beskrevet i virksomhetens program for beregning og måling av kvotepliktig utslipp. Bedriften har opplyst at de har benyttet forsyningsfartøyenes målesystem ved beregning av aktivitetsdata, og opplysninger om de forskjellige fartøyers måleutstyr er oppgitt i rapporten.

Virksomheten skal innen 1. mai 2010 sende inn en redegjørelse om hva som inngår i beregningene av dieselforbruket. Fra og med rapporteringen for 2010 må også usikkerhet knyttet til måling av lagertankvolum og eventuell måling av diesel til andre formål tas med i usikkerhetsberegningene.

#### Usikkerhet

Bedriften har rapportert usikkerhet i bestemmelse av aktivitetsdata for kildestrøm 1, 2, 5, 6, 9 og 11. De rapporterte usikkerhetene ligger alle innenfor kravet til usikkerhet i aktivitetsdata, som er gitt i bedriftens program for beregning og måling av kvotepliktige utslipp.

Brenngass - kildestrøm 1 (Eko J og K), kildestrøm 6 (Eld B) og kildestrøm 9 (Tor E)

Usikkerhet på aktivitetsdata for brenngass kildestrøm 1, 6, og 9 er gjennomført av konsulentselskapet Aibel. Alle de tre målestasjonene er utstyrt med måleblender. Usikkerheten er rapportert til 0,64 % for kildestrøm 1, for kildestrøm 6 til 0,88 % og for kildestrøm 9 til 0,7 %. Det er benyttet en beregningsmodell fra Norsk forening for olje- og gassmåling ved beregning av usikkerhetene. Beregningene er en oppdatert versjon av tidligere innsendte usikkerhetsbudsjett der det er benyttet 2009 data.

Det er beregnet delusikkerhet på de inngangsparametre som innvirker på totalusikkerheten inkludert trykk, temperatur, differansetrykk, og gassammensetning og beregnet tetthet basert på gassammensetningsanalyser. Dette er gjort på alle de tre kildestrømmene.

Utgangspunktet for bestemmelse av gassammensetning og beregning av tetthet er ulik for de tre brenngasstrømmene. For kildestrøm 1 er gassammensetningen basert på online GC for eksportgass, mens for de to andre kildestrømmene tas det manuelle prøver med ulik frekvens og på ulike måter. Siden tetthet eller gassammensetning er en inngangsparameter for måling av volum i differansetrykksmålere, er det viktig at foreligger tilstrekkelig data til å sikre gode resultater fra målingene.

Vi viser til møtet i Klima- og forurensningsdirektoratet 8. desember 2009 og oppsummering fra møtet datert 1. februar 2010. I møtet diskuterte vi bl.a. hvordan håndtere manglende øyeblikksverdier av tetthet/gass-sammensetning i måleblende i usikkerhetsbudsjett. I oppsummeringen beskrev vi hvordan usikkerheten kunne håndteres der en hadde tilstrekkelig kunnskap om spredningen i gass-sammensetningen. Videre ba vi om beskjed dersom dere var uenig i oppsummeringen. Siden vi ikke har hørt fra COP har vi lagt til grunn enighet rundt dette tema.

I årets usikkerhetsberegninger for kildestrøm 6 og 9, kan vi imidlertid ikke se om COP har tatt hensyn til innvendingene våre ved fjorårets usikkerhetsrapport mht. håndtering av manglende øyeblikksverdier av tetthet/gass-sammensetning. Vi derfor om en redegjørelse fra COP om hvordan usikkerhet i tetthet er behandlet i usikkerhetsberegningene i kildestrøm 6 og 9, sett i forhold til det som ble diskutert på møtet den 8. desember 2009. Redegjørelsen skal sendes Klima- og forurensningsdirektoratet innen 1. mai 2010.

Fakkalgass - kildestrøm 2 (Eko J) og kildestrøm 5 (fakkalgass Eld B)

Usikkerhetsberegning for bestemmelse av mengden fakkalgass på Eko J og K (kildestrøm 2) er gjennomført av Fluenta AS i 1996, med en oppdatering av konsulentselskapet Aibel i 2007 i forbindelse med oppgradering med en ny computer i 2007. Beregningen viser at usikkerheten ligger under 4,82 % for alle strømningshastigheter opp til 100 m/s. Dette er innenfor kravet på 7,5 %.

Usikkerhetsberegningene for kildestrøm 5 er gjennomført av konsulentselskapet Aibel. Det er valgt en generell betraktning uten bruk av data for rapporteringsåret. Usikkerheten er rapportert til 3,3 % og er oppdatert i henhold til kommentarer fra Klima- og forurensningsdirektoratet i brev datert 31. mars 2009. Usikkerheten er innenfor kravet på 7,5 %.

En forutsetning for at Klima- og forurensningsdirektoratet kan akseptere usikkerhetsberegninger basert på en generell tilnærming og ikke på reelle data fra rapporteringsåret, er at virksomheten kan godtgjøre at måleutstyret ikke har hatt avvik som har påvirket måleverdiene i nevneverdig grad i løpet av rapporteringsåret.

Med avvik menes her for eksempel gjennomstrømning utenfor måleutstyrets oppgitte måleområde ( $Q_{min} - Q_{max}$ ), utfall av instrumenter og andre hendelser som vil kunne ha en signifikant påvirkning på den årlige usikkerheten i aktivitetsdata. Usikkerhetsbidraget fra slike hendelser skal da inkluderes i den rapporterte usikkerheten.

Virksomheten må ha et opplegg for å følge opp målesystemet over året, og som fanger opp alle forhold som kan påvirke målingene. I forbindelse med årsrapporteringen må en kompetent person med lokal kjennskap til aktuell installasjon, gjøre en kvalifisert vurdering av om det har vært avvik/hendelser i løpet av året som vil kunne ha et signifikant bidrag til måleusikkerhet. Innrapportert usikkerhet i aktivitetsdata for de ulike årene vil imidlertid kunne være den samme, dersom det konkluderes med at det i løpet av året ikke har vært avvik med signifikant bidrag til måleusikkerheten. Dette må i så fall særskilt presiseres i årsrapporten.

Siden COP i kvoterapporten for 2009 har vist til tidligere generelle usikkerhetsberegninger, legger Klima- og forurensningsdirektoratet til grunn at det ikke har vært hendelser og avvik i 2009 som gir signifikant bidrag til usikkerheten. Vi ønsker imidlertid en bekreftelse fra COP på dette, eventuelt en oversikt over hendelser som kan ha påvirket usikkerheten i de rapporterte tallene. Dette skal sendes Klima- og forurensningsdirektoratet innen 1. mai 2010. Dette vil også bli fulgt opp på kvotetilsyn.

#### *Kildestrøm 11 (diesel)*

Usikkerhetsberegning for bestemmelse av mengden diesel er gjennomført av konsultentselskapet Aibel. Usikkerheten er rapportert til 1,45 %. I usikkerhetsberegningene er det tatt hensyn til usikkerheten i flere størrelser som inngår i bestemmelse av aktivitetsdata for lasting av diesel fra båt til innretningene. Usikkerhet knyttet til måling av endring i tankvolum over året eller til måling av eventuelt dieselforbruk til andre formål enn forbrenning inngår imidlertid ikke. Dette må som nevnt ovenfor, under metode, tas med i fremtidige rapporteringer. COP skal innen 1. juni 2010 sende Klima- og forurensningsdirektoratet oppdatert usikkerhetsberegning for kildestrøm 11 basert på 2009-data, der diesel til andre formål og lagerendringer er inkludert.

#### **Vurdering av faktorer**

For kildestrømmene 2, 5 og 11 har bedriften, i tråd med tillatelsen, benyttet standard utslippsfaktorer ved beregningen av det kvotepliktige utslippet.

For kildestrøm 1, 6 og 9 kreves det i tillatelsen at det benyttes bedriftsspesifikke utslippsfaktorer ved beregningen av det kvotepliktige utslippet. COP har rapportert faktorer og usikkerhet i faktorene for disse kildestrømmene. De rapporterte dataene fremgår i tabellen nedenfor.

Kildestrøm nummer	Kildestrøm	Bedriftsspesifikk utslippsfaktor	Rapportert usikkerhet
1	Brenngass Eko J og Eko K	0,002198 tonn CO <sub>2</sub> /Sm <sup>3</sup>	0,13 %
6	Brenngass Eld B	0,002457 tonn CO <sub>2</sub> /Sm <sup>3</sup>	0,37 %
9	Brenngass Tor	0,002636 tonn CO <sub>2</sub> /Sm <sup>3</sup>	0,80 %

#### Kildestrøm 1 (brenngass Eko J)

For kildestrøm 1 benyttes online GC i bestemmelse av utslippsfaktor. COP beregner månedlig utslippsfaktor basert på et snitt av avleste verdier (ca hvert 8. minutt) over en måned.

COP har fått Aibel til å beregne usikkerheten i utslippsfaktoren for kildestrøm 1. Usikkerheten i utslippsfaktoren for kildestrøm 1 er beregnet til 0,13 % og er utført på 2009-data. Den rapporterte usikkerheten i utslippsfaktor for denne kildestrømmen er således innenfor kravet i klimavoteforskriftens vedlegg 3D.

#### Kildestrøm 6 (brenngass Eld B)

I henhold til kvotetillatelsen skal det tas månedlige prøver av kildestrøm 6. Prøvetakingen skal gjennomføres mengdeproporsjonalt over en måned og prøven skal sendes til akkreditert laboratorium for analyse i henhold til ASTM D 1945 standarden.

COP har fått Aibel til å utføre usikkerhetsberegninger for utslippsfaktoren for kildestrøm 6. I rapporten opplyses det om at det er et problem på Eldfisk å få representative prøver for alle måneder. COP har et selvpålagt krav om at den unormaliserte mol % må være innenfor 99 – 101 mol %. Verdier utenfor dette vil ikke bli akseptert. For å kompensere for dette i måneder der dette kravet ikke tilfredsstilles, tas det ukentlige spotprøver som legges til grunn i disse månedene. For analyse av disse spotprøvene benyttes egen lab GC. Utslippsfaktor beregnes månedlig basert på gyldige månedsprøver, eller alternativt på gjennomsnitt av spotprøver for de måneder der månedsprøvene ikke blir akseptert.

I rapporten fra Aibel for 2009-data opplyses det om at den årlige usikkerhetsanalysen for 2009 er basert på en manuell spotprøve i februar, fire månedsprøver for april, juli, august og oktober, og gjennomsnitt av fem spotprøver i november og fire i desember.

Basert på dette prøvematerialet har Aibel beregnet en årlig gjennomsnittlig molvekt som utgangspunkt for beregning av usikkerheten i utslippsfaktoren for kildestrøm 6. Usikkerheten er på dette grunnlaget beregnet til 0,37 %, hvilket er innenfor kravet til usikkerhet i klimavoteforskriftens vedlegg 3D.

Den benyttede prøvetakingen for enkelte måneder, samt manglende prøvetaking i fem av månedene er imidlertid avvik fra kvotetillatelsens pkt. 8. Klima- og forurensningsdirektoratet aksepterer likevel den dokumentasjon som foreligger for rapporteringen for 2009 og tar de oppgitte usikkerhetsberegningene til etterretning. Vi forutsetter imidlertid at COP har etablert en fast rutine på å ta minimum ukentlige spotprøver som backup i de tilfeller der månedsprøvene ikke blir akseptert. Vi ber også

om at COP innen 1. juni 2010 sender inn en redegjørelse på en endelig løsning for hvordan problemene med prøvetakingen for kildestrøm 6 kan bli løst.

#### Kildestrøm 9 (brenngass Tor)

I henhold til kvotetillatelsen skal det tas månedlige spotprøver av kildestrøm 9. Prøven skal sendes til akkreditert laboratorium for analyse i henhold til ASTM D 1945 standarden. En forutsetning for denne prøvetakingsfrekvensen er at denne kildestrømmen sammen med kildestrømmene 3, 4, 7, 8 og 10 utgjør mindre enn 10 % av det totale årlige utslippet eller maksimalt 100 000 tonn.

I 2009 utgjorde disse kildestrømmene totalt i underkant av 35 000 tonn eller 3,4 % av de totale utslippene og tilfredsstilte således dette kravet.

Også for denne kildestrømmen har COP fått Aibel til å utføre usikkerhetsberegninger for utslippsfaktoren basert på 2009-data. I rapporten framkommer det at det kun ble tatt 7 spotprøver i 2009. For de måneder det ikke er tatt prøver fremkommer det at utslippsfaktoren for foregående eller etterfølgende måned er benyttet som grunnlag i utslippsberegningene. Det er ikke tatt prøver i januar, mars, juni, juli eller september. Årsaken til at det ikke er tatt prøver fremkommer ikke fra rapporteringen.

Basert på de analysene som er utført har Aibel beregnet en årlig gjennomsnittlig molvekt som utgangspunkt for beregning av usikkerheten i utslippsfaktoren for kildestrøm 9. Usikkerheten er på dette grunnlaget beregnet til 0,8 %, hvilket er innenfor klimakvoteforskriftens krav.

Manglende prøvetaking i fem av månedene er avvik fra kvotetillatelsens pkt. 8. Klima- og forurensningsdirektoratet aksepterer likevel den dokumentasjon som foreligger for rapporteringen for 2009 og tar de oppgitte usikkerhetsberegningene til etterretning. Vi ber imidlertid om at COP innen 1. juni 2010 sender inn en redegjørelse for hvorfor det ikke ble foretatt prøvetaking og analyse i alle månedene i 2009 og hvordan det kan sikres at det fremover tas tilstrekkelig antall prøver slik at kravene i tillatelsen kan overholdes.

#### Kildestrøm 11 (Diesel)

For kildestrøm 11 er det i tråd med tillatelsen benyttet fast utslippsfaktor på 3,17 tonn CO<sub>2</sub>/ tonn diesel.

#### Førstegangskontroll av online GC benyttet på kildestrøm 1

De to online GC som benyttes for bestemmelse av utslippsfaktor på kildestrøm 1 ble testet på Ekofisk i uke 12 i 2009 av personell fra produsenten av utstyret. Testen ble utført i henhold til Norsok I-104 standarden og utvidet til å omfatte bruk av fem forskjellige test gasser i henhold til kravene i klimakvoteforskriften.

Test rapport er utarbeidet av Aibel som konkluderer med at begge de to online GC-ene tilfredsstillt kravene i Norsok I-104 standarden, inkludert tilleggskravet fra klimakvoteforskriften om bruk av fem forskjellige test gasser for linearitetstesten.

COP har også tidligere sendt inn denne testrapporten som dokumentasjon på førstegangskontroll og viser til at denne også gjelder som årlig verifikasjon for 2009.

Klima- og forurensningsdirektoratet tar opplysningene til etterretning.

### Kvotepliktig utslipp

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

I beregning av det årlige utslippet fra kildestrømmer med bedriftsspesifikk faktor har COP kombinert utslippsfaktor og aktivitetsdata iht. tillatelsen av 2. april 2008. Det er utarbeidet månedlige faktorer basert målinger som beskrevet ovenfor. Månedlig faktor er multiplisert med aktivitetsdata for tilhørende måned og utslippet er summert over året. Årlig utslipp er dividert med aggregert aktivitetsdata over året slik at den årlige oppgitte faktoren blir en veid faktor.

Dette gir følgende kvotepliktige utslipp i 2009:

Kildestrøm nr.	Kildestrøm	Aktivitetsdata	Utslippsfaktor*	Kvotepliktig utslipp
1	Brenngass Eko J og Eko K	292 752 215 Sm <sup>3</sup>	0,002198	643 469 tonn
2	Fakkelgass Eko J	12 706 448 Sm <sup>3</sup>	0,00373	47 395 tonn
3	Fakkelgass Eko sørflare	-	-	3 838 tonn
4	Fakkelgass Eko K	-	-	1 303 tonn
5	Fakkelgass Eld B	2 990 579 Sm <sup>3</sup>	0,00373	11 155 tonn
6	Brenngass Eld E	101 011 799 Sm <sup>3</sup>	0,002457	248 186 tonn
7	Fakkelgass Eld FTP (purging)	-	-	8 098 tonn
8	Fakkelgass Eld FTP	-	-	1 087 tonn
9	Brenngass Tor	7 517 923 Sm <sup>3</sup>	0,002636	19 817 tonn
10	Fakkelgass Tor	-	-	654 tonn
11	Diesel	11 829 tonn	3,17	37 498 tonn
<b>Totale kvotepliktige utslipp</b>				<b>1 022 500 tonn</b>

\* alle verdier i tonn CO<sub>2</sub>/Sm<sup>3</sup> gass med unntak for diesel som er i tonn CO<sub>2</sub>/tonn brensel

Klima- og forurensningsdirektoratet påpeker at dersom virksomheten ved rapporteringen har gitt feilaktig opplysninger om forhold som kan påvirke utslippstallet, vil dette kunne føre til brudd på oppgjørspikten etter klimavoteloven § 13. Dette vil igjen kunne gi

grunnlag for illeggelse av overtredelsesgebyr tilsvarende 100 euro for hvert tonn rapporteringspliktig utslipp som det ikke leveres inn kvoter for, jf klimakvoteloven § 21.

## **Oppsummering**

Klima- og forurensningsdirektoratet godkjenner ConocoPhillips' rapport om kvotepliktige utslipp i 2009 for Ekofiskområdet. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

Klima- og forurensningsdirektoratet fastsetter følgende tidsfrister for ytterligere opplysninger:

Innen 1.mai 2010:

bekreftelse fra COP på at det ikke har vært hendelser og avvik i 2009 som gir signifikant bidrag til usikkerheten for aktivitetsdata på fakkeltgass.

Innen 1.juni 2010:

sende inn redegjørelse for hvordan en kan sikre at det blir foretatt tilstrekkelig antall prøver og analyser av kildestrømmene 6 og 9 slik at kravene i kvotetillatelsen blir overholdt.

sende inn oppdatert usikkerhetsberegning for kildestrøm 11 (diesel) som inkluderer måling av diesel til andre formål og endring i lagerbeholdning over året.

## **3. Vedtak om godkjenning av kvotepliktige utslipp**

Klima- og forurensningsdirektoratet har gjennomgått den innsendte rapporten og finner å kunne legge til grunn innrapporterte utslippstall når kvoteplikten skal gjøres opp 30. april 2010. Bedriften har hatt et kvotepliktig utslipp på 1 022 500 tonn CO<sub>2</sub> i 2009. Vedtaket om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

COP skal sende Klima- og forurensningsdirektoratet nærmere informasjon innen fastsatte frister. Pålegg om redegjørelser hjemlet i forurensningsloven § 51.

## **4. Oppgjør av kvoteplikten**

Innen 30. april 2010 må alle kvotepliktige virksomheter overføre det antall kvoter som svarer til virksomhetens verifiserte, kvotepliktige utslipp i 2009 til Statens oppgjørskonto i kvoteregisteret, jf. § 13 i klimakvoteloven. For ConocoPhillips Norge, Ekofiskområdet innebærer dette at 1 022 500 kvoter skal overføres fra bedriftens driftskonto i kvoteregisteret til Statens oppgjørskonto. Vi har registrert bedriftens verifiserte, kvotepliktige utslippstall i kvoteregisteret. Se punkt 4.5.3 i kvoteregisterets brukermanual for mer informasjon. Brukermanualen kan lastes ned fra kvoteregister.no. Vi gjør oppmerksom på at manglende overholdelse av fristen 30. april vil føre til at virksomheten ilegges et overtredelsesgebyr på 100 euro pr kvote som ikke er innlevert. Vi gjør også

oppmerksom på at det i år ikke er mulig å innlevere kvoter til oppgjør før 19. april. Dette skyldes begrensninger fra EUs registersystem.

## 5. Gebyr

Klima- og forurensningsdirektoratets 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 høy gebyrklasse. Bedriften skal derfor betale et gebyr på kr 30 000,-.

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 Klima- og forurensningsdirektoratet.

En eventuell klage fører ikke automatisk til at godkjenningen av den kvotepliktige utslippsrapporten ikke skal legges til grunn ved oppgjør av kvoteplikten 30. april 2010.

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

Med hilsen

Erling Espolin Johnson  
prosjektleder

Rune Andersen  
sjefingeniør

*Kopi:*

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