



KLIMA- OG
FORURENSNINGS-
DIREKTORATET

Marathon Petroleum Company
Postboks 480 Sentrum
4002 Stavanger

Att. Øivind Hille

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: 26.3.2010

Vår ref.: 2007/1068 405.14

Deres ref.:

Saksbehandler: Annicken Hoel, telefon: 22573681

Vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp i 2009 og pålegg om oppfølging for Alvheimfeltet, Marathon

Klima- og forurensningsdirektoratet kontrollerer og godkjenner den enkelte kvotepliktiges rapportering av CO₂-utslipp. Vi har gjennomgått den innsendte rapporten og finner å kunne legge til grunn innrapporterte utslippstall når kvoteplikten skal gjøres opp 30. april 2010. Marathon Petroleum Company (Norway), Alvheimfeltet har i 2009 hatt et kvotepliktig utslipp på 193 842 tonn CO₂.

Virksomheten har hatt avvik fra tillatelsen og klimakvoteforskriften ved rapportering av kvotepliktige utslipp i 2009. Virksomheten pålegges å sende Klima- og forurensningsdirektoratet dokumentasjon av usikkerhet i aktivitetsdataene i 2009 kildestrøm 3 (diesel) innen 1. juni 2010.

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

1. Sakens bakgrunn

Vi viser til utslippsrapport innlevert 19. februar 2010 og senere oppdatering og korrespondanse.

Kvotepliktige virksomheter skal rapportere sine utslipp av CO₂ 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 26. 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 CO₂-utslipp, i henhold til klimakvoteloven § 17.

2. Klima- og forurensningsdirektoratets vurdering

Overholdelse av fristen for innlevering av utslippsrapport

Marathon Petroleum Company (Norway) (MPC (N)) sendte inn utslippsrapport for kvotepliktige utslipp av CO₂ for Alvheimfeltet den 19. februar 2010, som er innen fristen.

MPC (N) har imidlertid sendt inn oppdatert rapport datert 16. mars 2010. Klima- og forurensningsdirektoratet understreker at klimakvoteforskriftens krav til rapportering innen 1. mars innebærer at en fullstendig rapport skal leveres innen fristen. Vi forventer at det ved neste års rapportering leveres en fullstendig utslippsrapport innen fristen.

Klima- og forurensningsdirektoratet har lagt rapport datert 16. mars 2010 til grunn for godkjenningsvedtaket.

Vurdering av kvotepliktige CO₂-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 11. november 2009.

Kilder til kvotepliktige utslipp

Bedriften har i 2009 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

MPC(N) 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	39 623 301 Sm ³	1,5 %	0,6 %
2	Fakkelgass	16 202 805 Sm ³	7,5 %	3,7 %
3	Diesel	10 820 tonn	1,5 %	1,5 %

Kildestrøm 1 (brenngass) og kildestrøm 2 (fakkelgass)

For kildestrøm 1 (brenngass) og kildestrøm 2 (fakkel) viser MPC(N) til innsendt usikkerhetsrapport utarbeidet av Metropartner og datert 2. oktober 2009. Denne rapporten er MPC(N)s oppfølging av pålegg om å sende inn usikkerhetsrapport fra rapporteringen av 2008-data, jf vårt godkjenningsvedtak datert 31. mars 2009. Ifølge e-post datert 5. mars 2009 fra MPC(N) omfatter rapporten også data til og med 26. august 2009. MPC(N) skriver i e-post datert 10. mars 2009 at det ikke har vært avvik i målesystemet for brenngass eller fakkel som ville øke den rapporterte usikkerheten for disse to kildestrømmene.

Manglende angivelse og dokumentasjon av usikkerhet i de innrapporterte 2009-dataene, er avvik fra klimavoteforskriftens § 2-5 bokstav d). Klima- og forurensningsdirektoratet kan for rapportering av 2009-data akseptere MPC(N)s dokumentasjon av usikkerheten i aktivitetsdata for kildestrøm 1 og 2 ved å vise til Metropartners rapport datert 2. oktober 2009 og e-post datert 10. mars 2010. For rapportering av 2010-data vil vi imidlertid ikke akseptere manglende etterlevelse av klimavoteforskriftens bestemmelser knyttet til rapportering av usikkerhet. Dette er noe vi vil følge opp strengt ved neste års rapportering.

Kildestrøm 3 (diesel)

For kildestrøm 3 (diesel) er det ikke vedlagt usikkerhetsberegninger. Dette er avvik fra klimavoteforskriftens § 2-5 bokstav d). MPC(N) har tidligere opplyst til Klima- og forurensningsdirektoratet at de skulle installere egen måler for bunkret diesel fra forsyningskip i 2009. Vi tillot derfor for rapporteringen av 2008-data at MPC(N) ikke måtte ettersende usikkerhetsberegninger i aktivitetsdataene for diesel. Det viser seg imidlertid at MPC(N) har vært forsinket med installering av dieselmåleren, og at hele dieselforbruket i 2009 er beregnet ved bruk av fartøyenes målere. MPC(N) må derfor rapportere usikkerheten i aktivitetsdata i 2009 og ettersende dokumentasjon av usikkerhet. Usikkerhetsberegningen skal også inkludere usikkerheten knyttet til mengden diesel på lager ved årets begynnelse og slutt, samt mengde diesel benyttet til andre formål i løpet av rapporteringsåret. Rapporten skal sendes Klima- og forurensningsdirektoratet innen 1. juni 2010.

MPC(N) opplyser i e-post datert 8. mars 2010 at dieselmåleren ble installert i slutten av februar 2010 og at de sender inn forslag til endret måleprogram for kildestrøm 3 innen 1. mai 2010.

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 frem til 26. november 2009 tas minimum månedlige prøver og analyser av denne kildestrømmen. Etter 26. november 2009 skal det tas prøver minimum annenhver uke.

Kildestrømnr	Kildestrøm	Bedriftsspesifikk utslippsfaktor	Krav til prøvetakingsfrekvens	Rapportert usikkerhet
1	Brenngass	0,002501 tonn/Sm ³	Månedlig	1,2 %

Metropartner har beregnet usikkerhet i utslippsfaktor for kildestrøm 1 basert på de foreliggende data i 2008 og månedlige analyser frem til og med 26. august 2009. Beregningene er dokumentert i rapport fra Metropartner datert 2. oktober 2009. Tilsvarende som usikkerhetsberegningene for aktivitetsdata, jf. avsnitt ovenfor, omfatter Metropartners usikkerhetsberegninger driften frem til 26. august 2009 og er således et avvik fra klimakvoteforskriftens § 2-5 bokstav f). Klima- og forurensningsdirektoratet kan for rapportering av 2009-data aksepterer MPC(N)s dokumentasjon av usikkerheten. For rapportering av 2010-data vil vi imidlertid kreve at MPC(N) følger klimakvoteforskriftens bestemmelser knyttet til rapportering av usikkerhet. Dette er noe vi vil følge opp strengt ved neste års rapportering.

Klima- og forurensningsdirektoratet ga tilbakemelding på innrapportert usikkerhet i utslippsfaktoren i oppdatert tillatelse til Alvheim-feltet datert 11. november 2009. På grunn av høy usikkerhet ble frekvens for prøvetaking og analyse av brenngassen endret fra månedlig til annenhver uke. I samme vedtak ble MPC(N) pålagt å utarbeide ny usikkerhetsberegning for utslippsfaktoren innen 1. juni 2010 for å forsikre oss om at annenhver uke er tilstrekkelig frekvens for prøvetaking med hensyn til usikkerhet i bedriftsspesifikk utslippsfaktor.

Kvotepliktig utslipp

MPC(N) har i 2009 hatt avvik fra klimakvoteforskriften. Klima- og forurensningsdirektoratet har, til tross for mangelfull dokumentasjon på usikkerhet i aktivitetsdata og utslippsfaktor for brenngass, lagt bedriftens rapporterte data til grunn ved beregning av bedriftens kvotepliktige klimagassutslipp.

Dette gir følgende kvotepliktige utslipp i 2009:

Kildestrøm nr.	Kildestrøm	Aktivitetsdata	Utslippsfaktor ¹⁾	Kvotepliktig utslipp
1	Brenngass	39 623 301 Sm ³	0,002501 tonn/Sm ³	99 105,26 tonn
2	Fakkelgass	16 202 805 Sm ³	0,003730 tonn/Sm ³	60 436,46 tonn
3	Diesel	10 820 tonn	3,17 tonn/tonn	34 300,41 tonn
Totale kvotepliktige utslipp				193 842,14 tonn

¹⁾ *Bedriftsspesifikk faktor for brenngass. Fast faktor for fakkelgass og diesel*

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.

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 oppgjørplikten 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

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 193 842 tonn CO₂ i 2009. Vedtaket om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

MPC(N) skal sende Klima- og forurensningsdirektoratet nærmere informasjon innen fastsatte frister. Pålegg om redegjørelser er 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 MPC(N) innebærer dette at 193 842 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 klimavoteforskriften. 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.

7. Oppsummering

Klima- og forurensningsdirektoratet godkjenner MPC(N)s rapport om kvotepliktige utslipp i 2009 for Alvhøimfeltet. Vedtaket er hjemlet i klimavoteloven § 17 første ledd.

MPC(N) har hatt følgende avvik fra tillatelsen og klimavoteforskriften ved rapporteringen av kvotepliktige utslipp for 2009:

Bedriften har ikke dokumentert usikkerheten i de rapporterte aktivitetsdataene for kildestrøm 3 (diesel). Dette er et avvik fra klimavoteforskriftens § 2-5 bokstav d). Bedriften har rapportert usikkerheten i kun deler av aktivitetsdataene i kildestrøm 1 (brenngass) og kildestrøm 2 (fakkeltgass) og deler av utslippsfaktor i kildestrøm 1. Dette er et avvik fra klimavoteforskriftens § 2-5 bokstav d) og f).

MPC(N) skal innen 1. juni 2010 sende Klima- og forurensningsdirektoratet usikkerhetsberegninger i aktivitetsdataene i 2009 for kildestrøm 3 (diesel).

Vi viser for øvrig til frist om å sende inn usikkerhetsberegning i utslippsfaktor for kildestrøm 1 (brenngass) etter endret frekvens, jf. oppdatert tillatelse datert 11. november 2009.

MPC(N) skal også innen 1. mai 2010 sende utkast til endret måleprogram for kildestrøm 3 (diesel), jf. MPC(N)s e-post datert 8. mars 2010.

MPC(N) skal betale et gebyr på kr 30 000,- for vår behandling av utslippsrapporten.

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

Med hilsen

Erling Espolin Johnson
prosjektleder

Annicken Hoel
sjefingeniør

Kopi:

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