



KLIMA- OG
FORURENSNINGS-
DIREKTORATET

Statoil Petroleum AS

4035 Stavanger

Att: Rannveig Dahlsrud

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: 31.3.2011

Vår ref.: 2007/1025 405.141

Deres ref.:

Saksbehandler: Annicken Hoel, telefon: 22573681

Vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp i 2010 for Statoil Troll A

Klif kontrollerer og godkjenner de kvotepliktige virksomhetenes rapportering av CO₂-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. Troll A har i 2010 hatt et kvotepliktig utslipp på 7 755 tonn CO₂.

Dersom Statoil Troll A ønsker å trekke fra nitrogen i kildestrøm 1, 2 og 3 også i neste års rapportering, må Statoil søke om endring av tillatelsen.

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

1. Sakens bakgrunn

Vi viser til utslippsrapport innlevert 1. mars 2011.

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 4. april 2008, sist endret 22. 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 CO₂-utslipp, i henhold til klimakvoteloven § 17.

2. Klifs vurdering

Overholdelse av fristen for innlevering av utslippsrapport

Statoil sendte inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO₂ den 1. mars 2010, som er innen fristen.

Vurdering av kvotepliktige CO₂-utslipp

Kvoteplikt

Kvoteplikten for Troll A er knyttet til bedriftens energianlegg og fakler. For en nærmere presisering av kvotepliktens omfang vises det til tillatelse til kvotepliktige utslipp av 4. april 2008, sist endret 22. desember 2010.

Kilder til kvotepliktige utslipp

Bedriften har i 2010 hatt kvotepliktige utslipp fra følgende kildestrømmer:

1. Fakkeltgass (HP-fakkel)
2. Fakkeltgass (LP-fakkel)
3. Fakkeltgass (atmosfærisk vent)
4. Fakkeltgass (pilotflamme)
5. Diesel (turbin og motorer)

Det rapporterte utslippet fra disse kildestrømmene fremgår nedenfor, under vår vurdering av de kvotepliktige utslippene. Statoil har ikke rapportert om kvotepliktige utslipp som ikke er omfattet av tillatelsen.

Vurdering av aktivitetsdata

Statoil 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 i prosent	Rapportert usikkerhet
1	Fakkeltgass (HP)	920 391 Sm ³	17,5	7,20
2	Fakkeltgass (LP)	636 664 Sm ³	17,5	7,20
3	Fakkeltgass (atm. vent)	110 231 Sm ³	17,5	7,20
4	Fakkeltgass (pilot)	266 559 Sm ³	17,5	5,48
5	Diesel	171 tonn	5	3,1

Metode - kildestrøm 1, 2, 3 og 4 (fakkel)

Statoil benytter coriolismåler i beregning av aktivitetsdata i kildestrøm 4.

Statoil bruker ultralydmåler, trykk- og temperaturmålere i beregning av all fakkeltgass i kildestrøm 1, 2 og 3. Deretter trekker de fra tilsatt nitrogen. Statoil opplyser i e-post datert 21. mars 2011 at mengde nitrogen måles med et rotameter for høytrykks- og

lavtrykksfakler (kildestrøm 1 og 2). For atmosfærisk vent (kildestrøm 3) beregnes nitrogen fra informasjon om trykk og diameter i måleblenda i nitrogenanlegget.

I tillatelsen til Statoil Troll A er måleutstyr knyttet til fratrekk av nitrogen ikke beskrevet. Det er heller ikke metoden med å bestemme aktivitetsdataene ved å trekke fra nitrogenet. Det innebærer at kvotepliktige utslipp fra fakkkel-kildestrømmer ikke er beregnet og rapportert etter gjeldende tillatelse.

Klif er enig i at tilsatt nitrogen i fakkkelgass i utgangspunktet ikke er kvotepliktig og dermed kan trekkes fra gasstrømmen. Det forutsetter imidlertid at virksomheten har god kontroll på fratrekket slik at fakkkelmengden ikke underrapporteres og at kravet i tillatelsen til maksimal usikkerhet overholdes. Statoil har informert Klif i e-post datert 21. mars 2011 om hvordan de måler fratrekk av nitrogen. For rapportering av kvotepliktige utslipp i 2010 godtar vi fratrekk av nitrogen slik virksomheten har gjort det ved årets rapportering.

Vi understreker for ordens skyld at metoden og måleutstyr for beregning av aktivitetsdata må være i henhold til tillatelsen til kvotepliktige utslipp. Det innebærer at Statoil Troll A må søke om endring av tillatelsen for å kunne trekke fra nitrogen til neste års rapportering. Søknaden må inneholde informasjon om de ulike metodene som benyttes for å trekke fra nitrogen og informasjon om målerne som benyttes.

Statoil har dokumentert all fratrekk av nitrogen samlet, dvs. ikke fordelt det på de relevante kildestrømmene (kildestrøm 1, 2 og 3). Siden Statoil Troll A benytter standard utslippsfaktor i alle fakkkel-kildestrømmene i bestemmelse av kvotepliktige utslipp, aksepterer Klif denne tilnærmingen.

Usikkerhet i kildestrøm 1, 2, 3 og 4

For kildestrøm 1, 2, 3 og 4 viser Statoil til CMRs usikkerhetsrapport datert 18. desember 2009 som har beregnet usikkerhet i fakkkelmålere til å være 5,48 prosent. Statoil har rapportert at det ikke har vært hendelser eller andre avvik som har gitt signifikant bidrag til usikkerheten.

Statoil har trukket fra tilsatt nitrogen i mengde målt fakkkelgass i kildestrøm 1, 2 og 3. Usikkerheten i fratrekket av nitrogen har Statoil oppgitt til å være 5 prosent. Den samlede usikkerheten i aktivitetsdata for kildestrømmene 1, 2 og 3 er rapportert å være 7,2 prosent.

Klif anser at den innsendte dokumentasjonen er tilstrekkelig for å dokumentere at kravet til usikkerhet i kildestrøm 1, 2, 3 og 4 er oppfylt.

Kildestrøm 5 (diesel)

Statoil skal i beregning av aktivitetsdata ta hensyn til lagerbeholdning ved årets begynnelse og slutt. Videre skal de i omregning fra volum til masse, benytte den reelle tettheten som leveres til feltet. Ut fra innsendt dokumentasjon synes det som reell tetthet er benyttet. Bruk av reell tetthet i beregning av aktivitetsdata i kildestrøm 5 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 aksepterer at operatører benytter fast verdi

for tetthet på 855 kg/Sm^3 . Dersom fast verdi benyttes, må det legges til et bidrag i usikkerhetsbudsjettet på 0,5 prosent.

Når det gjelder rapportering av mengde aktivitetsdata, registrerer vi at mengdene er svært avrundet (100 m^3 i lagertank ved årets begynnelse, 200 m^3 omsatt mengde, 150 m^3 i lagertank ved årets slutt).

Kildestrøm 5 (diesel) er en liten kildestrøm. Statoil har rapportert at den i 2010 er beregnet til å være 542 tonn. Ut fra kildestrømmens størrelse aksepterer derfor Klif de rapporterte aktivitetsdata for diesel uten ytterligere dokumentasjon.

Statoil har beregnet usikkerhet i aktivitetsdata for kildestrøm 5 (diesel) til å være 3,1 prosent.

Klif godtar rapporterte utslipp fra diesel og innsendt usikkerhetsrapport for rapportering av 2010-data.

Vurdering av faktorer

For alle kildestrømmene (1, 2, 3, 4 og 5) i Troll A har bedriften, i tråd med tillatelsen, benyttet standard utslippsfaktorer og standard oksidasjonsfaktor ved beregningen av det kvotepliktige utslippet.

Kvotepliktig utslipp

Klif finner å kunne legge bedriftens rapporterte aktivitetsdata og faktorer til grunn ved beregning av bedriftens kvotepliktige klimagassutslipp for kildestrøm 1, 2, 3, 4 og 5.

Dette gir følgende kvotepliktige utslipp i 2010:

Kildestrømnr	Kildestrøm	Aktivitetsdata	Utslippsfaktor	Kvotepliktig utslipp (tonn)
1	Fakkelgass (HP-fakkel)	$920\,391 \text{ Sm}^3$	$0,00373 \text{ tonn/Sm}^3$	3 433,06
2	Fakkelgass (LP-fakkel)	$636\,664 \text{ Sm}^3$	$0,00373 \text{ tonn/Sm}^3$	2 374,76
3	Fakkelgass(atm. vent)	$110\,231 \text{ Sm}^3$	$0,00373 \text{ tonn/Sm}^3$	411,16
4	Fakkelgass (pilot)	$266\,559 \text{ Sm}^3$	$0,00373 \text{ tonn/Sm}^3$	994,27
5	Diesel	171 tonn	3,17 tonn/tonn	542,07
Totale kvotepliktige utslipp				7 755,31

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 feilaktige 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 2010. Bedriften har hatt et kvotepliktig utslipp på 7 755 tonn CO₂ 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 Statoil Troll A innebærer dette at 7 755 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.

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 oppgjørsfristen 30. april.

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

5. Gebyr

Klifs 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 Statoils rapport om kvotepliktige utslipp i 2010. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

Dersom Statoil Troll A ønsker å trekke fra nitrogen i kildestrøm 1, 2 og 3 også i neste års rapportering, må Statoil søke om endring av tillatelsen.

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

Vedtaket om godkjenning av rapport og fastsettelse av gebyrsats kan påklages.

Med hilsen

Trine Berntzen
prosjektleder

Annicken Hoel
sjefingeniør

Kopi:

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