



KLIMA- OG
FORURENSNINGS-
DIREKTORATET

Statoil Petroleum AS

4035 Stavanger

Att: Sissel Katrine Vikan

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: 31.03.2011

Vår ref.: 2007/1077-36 405.15

Deres ref.: AU-DPN ON NOR-00003

Saksbehandler: Bjørn A. Christensen, telefon: 22573642

Vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp i 2010 for Nornefeltet - Statoil Petroleum AS

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. Statoil Norne har i 2010 hatt et kvotepliktig utslipp på 285 331 tonn CO₂.

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

1. Sakens bakgrunn

Vi viser til utslippsrapport innlevert 1. mars 2011, samt korrigerede versjoner av rapporten som ble oversendt Klif pr e-post 8. mars 2011 og 30. 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 28. mars 2008, sist endret 17. 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 Norge sendte inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO₂ den 1. mars 2011, som er innen fristen. Korrigerte versjoner av rapporten ble oversendt Klif 8. mars 2011 og 30. mars 2011.

Klif understreker at klimakvoteforskriftens krav til rapportering innen 1. mars innebærer at en fullstendig og kvalitetssikret rapport skal leveres innen fristen. Vi forventer at det ved neste års rapportering leveres en tilstrekkelig kvalitetssikret utslippsrapport innen fristen.

Vurdering av kvotepliktige CO₂-utslipp

Kvoteplikt

Kvoteplikten for Statoil Norge er knyttet til feltets energianlegg og fakler. For en nærmere presisering av kvotepliktens omfang vises det til tillatelsen til kvotepliktige utslipp, sist endret 17. desember 2010.

Kilder til kvotepliktige utslipp

Statoil Norge har i 2010 hatt kvotepliktige utslipp fra følgende kildestrømmer:

Kildestrøm nr.	Kildestrøm	Utslippskilde
1	Brenngass	Turbiner (kompressordrivere og kraftgeneratorer)
2	Fakkelgass	HP-fakkel (høytrykksfakkel)
3	Fakkelgass	LP-fakkel (lavtrykksfakkel)
4	Diesel	Turbiner (kraftgeneratorer) og motorer (nødgeneratorer og brannvannspumper)

Statoil Norge har ikke rapportert om kvotepliktige utslipp som ikke er omfattet av tillatelsen.

Vurdering av aktivitetsdata

Statoil Norge 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.

Kildestrøm nr.	Kildestrøm	Aktivitetsdata	Usikkerhetskrav (%)	Rapportert usikkerhet (%)
1	Brenngass	113 813 281 Sm ³	1,50	1,10
2	Fakkelgass (HP)	2 589 295 Sm ³	7,50	5,83
3	Fakkelgass (LP)	2 636 925 Sm ³	7,50	5,83
4	Diesel	2 131 tonn	2,50	2,70

Kildestrøm 1 (brenngass)

Statoil benytter måleblende for bestemmelse av aktivitetsdata for brenngass på Nornefeltet. Standard tetthet og tetthet ved linjebetingelser beregnes ut fra gassammensetning målt ved hjelp av online GC.

Statoil Norge har beregnet en usikkerhet på 1,1 % i rapporterte aktivitetsdata for kildestrøm 1 for 2010. Statoil Norge har ikke rapportert om avvik i måleutstyret som kan ha påvirket usikkerheten i 2010-dataene.

Klif tar Statoils beregning av usikkerhet til etterretning.

Kildestrøm 2 og 3 (fakkell)

Fakkellgasstrømmene på Nornefeltet måles ved hjelp av ultralydmålere. Christian Michelsen Research AS (CMR) har beregnet usikkerheten i aktivitetsdata for kildestrøm 2 og 3 til 5,83 % når målesystemene fungerer som forutsatt, jf rapport datert 26. februar 2010. Den rapporterte usikkerheten for 2010 er i samsvar med dette, og Klif legger dermed til grunn at det ikke har vært hendelser og avvik i 2010 som har påvirket usikkerheten i nevneverdig grad.

Klif tar Statoils beregning av usikkerhet til etterretning.

Fratrekk av nitrogen fra fakkellgassmengder

Vi ser at fratrekk av nitrogen fra fakkellgassmengder er synliggjort i mange av årets kvoterapporter. Ved tidligere rapporteringer er fratrekket i varierende grad blitt rapportert. Etter vår vurdering kan det synes som at det ved tidligere år har vært ulik praksis mht. fratrekk.

Klif mener at tilført nitrogen i fakkellgass i utgangspunktet ikke er kvotepiktig og dermed kan trekkes fra fakkellgassmengden. Det forutsetter imidlertid at virksomheten har god kontroll på fratrekket slik at fakkellgassmengden ikke underrapporteres og at usikkerheten i tillatelsen overholdes.

Statoil Norge har ikke rapportert om fratrekk av nitrogen fra fakkellgassmengden. I godkjenning av rapporterte aktivitetsdata for kildestrøm 2 og 3, har vi derfor lagt til grunn at nitrogen ikke er trukket fra i fakkellgassmengden.

Kildestrøm 4 (diesel)

Aktivitetsdata for diesel er bestemt ved å ta utgangspunkt i levert mengde diesel i løpet av året og korrigere for endring av lagerbeholdningen over året og forbruk av diesel til andre formål enn energiproduksjon. Ved omregning fra volum til masse har den faktiske tettheten til diesel som ble levert på feltet i 2010 (858,7 kg/Sm³) blitt benyttet.

Statoil Nornes metode for å beregne aktivitetsdata i kildestrøm 4 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/Sm³. Dersom fast verdi benyttes, må det legges til et bidrag i usikkerhetsbudsjettet på 0,5 prosent.

Statoil Norne har beregnet usikkerhet i aktivitetsdata for diesel i 2010 til å være 2,70 %, som er noe høyere enn tillatelsens krav på 2,5 %.

Klif tar i denne omgang opplysningene om overskridelse av usikkerhetskravet til etterretning uten ytterligere oppfølging. Vi forutsetter imidlertid at Statoil Norne overholder usikkerhetskravet neste år.

Vurdering av faktorer

For kildestrøm 2, 3 og 4 har Statoil Norne, i tråd med tillatelsen, benyttet standard utslippsfaktor og standard oksidasjonsfaktor ved beregningen av det kvotepliktige utslippet.

For kildestrøm 1 krever tillatelsen at det skal beregnes en månedlig utslippsfaktor på grunnlag av resultater av online GC-analyser på brenngassen. Ut fra de månedlige utslippsfaktorene skal det så beregnes en utslippsfaktor som er representativ for året som helhet.

Krav til prøvetakingsfrekvens og rapportert utslippsfaktor for kildestrøm 1 fremgår i tabellen nedenfor.

Kildestrøm nr	Kildestrøm	Bedriftsspesifikk utslippsfaktor	Krav til prøvetakingsfrekvens	Rapportert prøvetakingsfrekvens	Rapportert usikkerhet
1	Brenngass	0,002276 tonnCO ₂ /Sm ³ gass	Kontinuerlig (online GC)	Kontinuerlig	0,11 %

Det framgår av årsrapporten at det er beregnet utslippsfaktor pr uke basert på resultater av online GC-analyser (52 prøver). Utslippsfaktoren for 2010 er beregnet som et veid snitt av disse ukefaktorene og synes dermed å være bestemt i samsvar med kravene i tillatelsen.

Statoil har beregnet usikkerheten til å være 0,11 prosent. Klif tar beregningen til etterretning.

Årlig kontroll av online-GC

Statoil Norne har etablert en prosedyre som innebærer at PTC Laboratorium Mongstad, som er et akkreditert laboratorium, årlig sender ut en ukjent testgass til plattformen som analyseres på Nornefeltets online GC. Resultatene av analysene (5 analyseresultater) sendes til PTC, som så vurderer disse opp mot etablerte akseptgrenser.

Resultatene av sammenligningsanalysene i 2010 var vedlagt Statoil Nornes årsrapport for 2010. Testresultatene lå innenfor akseptgrensene på alle punkter.

Kvotepliktig utslipp

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

Dette gir følgende kvotepliktige utslipp i 2010:

Kildestrøm nr	Kildestrøm	Aktivitetsdata	Utslippsfaktor	Kvotepliktig utslipp
1	Brenngass	113 813 281 Sm ³	0,002276	259 082,28
2	Fakkelgass (HP)	2 589 295 Sm ³	0,00373	9 658,07
3	Fakkelgass (LP)	2 636 925 Sm ³	0,00373	9 835,73
4	Diesel	2 131 tonn	3,17	6 755,27
Totale kvotepliktige utslipp				285 331

For enkelte av dataene er det i beregningene benyttet flere desimaler enn det som framkommer i ovennevnte tabell. Dette innebærer at oppgitt kvotepliktig utslipp kan avvike noe fra 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 2011. Bedriften har hatt et kvotepliktig utslipp på 285 331 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 Norge innebærer dette at 285 331 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, 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. Statoil Norge 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 Statoil Norges rapport om kvotepliktige utslipp i 2010. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

Statoil Norge ilegges 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

Bjørn A. Christensen
saksbehandler

Kopi:

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