



KLIMA- OG
FORURENSNINGS-
DIREKTORATET

Statoil ASA

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: 31.03.2011

Vår ref.: 2007/1045 405.141

Deres ref.:

Saksbehandler: Ida Bjørkum, telefon: 22573401

Vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp i 2010 for Statoil Petroleum AS, Troll Vest (Troll B og Troll C)

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 Vest (Troll B og Troll C) har i 2010 hatt et kvotepliktig utslipp på 602 749 tonn CO₂.

Statoil har hatt avvik fra tillatelsen ved rapportering av kvotepliktige utslipp i 2010. Bedriften skal sende Klif nærmere informasjon innen fastsatte tidsfrister.

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

1. Sakens bakgrunn

Vi viser til utslippsrapport innlevert 1. mars 2011 og senere 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 4. april 2008, sist endret 21. 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 Petroleum AS (heretter Statoil) sendte for Troll Vest (Troll B og Troll C) inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO₂ den 1. mars 2011, som er innen fristen.

Statoil har imidlertid sendt inn oppdaterte utslippstall for kildestrøm 1 og dokumentasjon for bedriftsspesifikk utslippsfaktor for kildestrøm 3, 4, 8, 9 den 21. mars.

I dette vedtaket har Klif lagt til grunn oppdatert rapport med vedlegg datert 21. mars 2011.

Vurdering av kvotepliktige CO₂-utslipp

Kvoteplikt

Kvoteplikten for Troll Vest (Troll B og Troll C) er knyttet til virksomhetens energianlegg. For en nærmere presisering av kvotepliktens omfang vises det til bedriftens tillatelse til kvotepliktige utslipp, sist endret 21. desember 2010.

Kilder til kvotepliktige utslipp

Følgende kildestrømmer er oppgitt i bedriftens tillatelse:

Kildestrøm Nummer	Kildestrøm	Kommentar
1	Brenngass Troll B	Turbiner
2	Diesel Troll B	Turbiner og motorer (kraner)
3	Fakkelgass Troll B	HP-fakkel
4	Fakkelgass Troll B	LP-fakkel
5	Fakkelgass Troll B	Atmosfærisk fakkel
6	Fakkelgass/brenngass Troll B	Pilotbrenner (HP-, LP- og atmosfærisk fakkel)
7	Brenngass Troll C	Turbiner
8	Fakkelgass Troll C	LP-fakkel
9	Fakkelgass Troll C	HP-fakkel
10	Diesel Troll C	Turbiner og motorer (brannvannspumper, nødgeneratorer og kraner)

For utslippene av CO₂ fra kildestrømmene 2, 6 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. Utslippene fra

kildestrøm 2, 6 og 10 utgjør 12 682 tonn eller 2,1 prosent av totale utslipp og ligger dermed like utenfor grensen. Dersom Statoil forventer at forbruk av diesel vil fortsette å være på et nivå som gjør at grensen for å være *de minimis* kildestrøm overskrides, må Statoil søke om endring av enten kildestrøm 2 (diesel Troll B) eller kildestrøm 10 (diesel Troll C) til vanlig kildestrøm.

Det rapporterte utslippet fra disse kildestrømmene fremgår nedenfor, under vår vurdering av de kvotepliktige utslippene.

Statoil opplyser at kildestrøm 5 (fakkalgass) er en slukket fakkell og at den ikke har hatt utslipp av CO₂ i 2010.

Statoil har for Troll Vest (Troll B og Troll C) 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.

Kildestrøm nummer	Kildestrøm	Aktivitetsdata	Usikkerhetskrav	Rapportert usikkerhet
1	Brenngass Troll B	121 235 481 Sm ³	1,50 %	0,96 %
3	Fakkalgass Troll B	4 302 762 Sm ³	7,50 %	6,40 %
4	Fakkalgass Troll B	530 286 Sm ³	7,50 %	29,30 %
5	Fakkalgass Troll B	0 Sm ³	7,50 %	5,48 %
7	Brenngass Troll C	138 636 433 Sm ³	1,50 %	1,06 %
8	Fakkalgass Troll C	661 514 Sm ³	7,50 %	5,48 %
9	Fakkalgass Troll C	14 599 480 Sm ³	7,50 %	5,48 %

Metode

Bestemmelse av mengden aktivitetsdata for kildestrøm 7 og 8 er fremkommet som beskrevet i punkt 6 i virksomhetens program for beregning og måling av kvotepliktig utslipp.

For kildestrøm 1 har aktivitetsdata ikke fremkommet som beskrevet i tillatelsen. Som beskrevet i vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp av 26. mars 2010 har det siden juli 2009 vært feil ved ultralydmåleren for brenngass ved Troll B. I rapportering av kvotepliktige utslipp for 2009 ble avlesningene fra den defekte måleren korrigert med et fratrekk på 20 prosent. Ny ultralydmåler ble installert i november 2010, men i følge Statoil i brev av 14. januar 2011 var ikke den nye måleren i normal drift før 4. januar 2011. Aktivitetsdata for 2010 er målt med den defekte måleren. Mengden aktivitetsdata er imidlertid korrigert i ettertid med en korreksjonsfaktor beregnet ut i fra sammenligning av målinger foretatt med den gamle og den nye brenngassmåleren. Ifølge Statoil er det samlet inn et tilstrekkelig grunnlag for å gjøre sporbare korreksjoner for

perioden med defekt måler. Usikkerheten i korreksjonen er beregnet til 0,46 prosent med 95 prosent konfidensnivå.

Klif aksepterer Statoils tilnærming og legger de innrapporterte korrigererte dataene til grunn.

For kildestrøm 3 og 4 (fakkalgass) er nitrogen trukket fra. Klif er enig i at tilsatt nitrogen i fakkalgass i utgangspunktet ikke er kvotepliktig og dermed kan trekkes fra gasstrømmen. Det forutsetter imidlertid at virksomheten har god kontroll på fratrekke slik at fakkalmengden ikke underrapporteres og at usikkerheten i tillatelsen overholdes.

Vi ser at fratrekke av nitrogen er synliggjort i svært mange av årets kvoterapporter. Ved tidligere rapporter har dette fratrekke ikke vært synliggjort og rapportert. Etter vår vurdering kan det synes som det ved tidligere år har vært ulik praksis mht. fratrekke. For rapportering av kvotepliktige utslipp i 2010 godtar vi fratrekke av nitrogen slik virksomheten har gjort det ved årets rapportering. Men vi varsler samtidig om at vi ved neste års rapportering forutsetter at kravene til usikkerhet ved beregning av aktivitetsdata for fakkalgass overholdes ved fratrekke av nitrogen, og at dette synliggjøres i rapporten.

Vi understreker for ordens skyld at metoden og måleutstyr for beregning av aktivitetsdata må være i henhold til tillatelsen til kvotepliktige utslipp. Statoil opplyser om at for kildestrøm 3 og 4 er ikke nitrogenmengden som blir trukket fra en beregnet mengde, men hentet fra produksjonsrapporteringssystemet og målepunktet der. Det er likevel uklart for Klif hvordan Statoil har beregnet fratrekke for den enkelte av de to kildestrømmene.

Det innebærer at dersom Troll Vest ønsker å fortsette å trekke fra nitrogen i fakkalgassen, må de søke om endring av tillatelsen.

For kildestrøm 9 (fakkalgass ved Troll C) har det også forekommet et kjent avvik fra tillatelsen. Statoil opplyste i april 2010 om at HP-fakkalgassmåleren ved Troll C ble ødelagt 22. mars 2010. Måleren ble reparert 2. mai 2010. Statoil opplyser at de for perioden måleren var defekt (22. mars – 2. mai) har fulgt situasjonen nøye og observert alle perioder der fakkalventilen har vært åpen. Ifølge brev fra Statoil av 2. juli 2010 har det i ettertid blitt foretatt estimer for beregning av aktivitetsdata for de periodene det forekom fakkalinghendelser. Disse har vært vurdert opp mot sammenlignbare situasjoner, dvs. sammenfallende trykk- og temperatursituasjoner. Statoil har estimert fakkalingvolumene for perioden 22. mars til 2. mai 2010 til $450\,071\text{ Sm}^3$. Usikkerheten i estimatene har Statoil vurdert til å være ca 10 prosent.

Klif legger de innrapporterte dataene til grunn.

Usikkerhet

Statoil har beregnet usikkerhet i bestemmelse av aktivitetsdata for kildestrøm 1, 3, 4, 7, 8 og 9.

Brenngass (kildestrøm 1 og 7)

Statoil har beregnet usikkerheten i mengden brenngass til 0,96 prosent for kildestrøm 1. For kildestrøm 1 er usikkerhetsberegningene blant annet basert på usikkerhetsberegninger gjennomført av Christian Michelsens Research (CMR), jf. rapport av 26. februar 2010, foretatt for den defekte måleren som nå er skiftet ut. Det at måleren var defekt i hele 2010 vil etter all sannsynlighet virke inn på usikkerheten i målingene. Målingene har imidlertid som beskrevet ovenfor blitt korrigert ved hjelp av den nye måleren og kalibreringen av denne. Ideelt sett skulle usikkerheten i korleksjonen også vært med i usikkerhetsbudsjettet for kildestrøm 1, men Klif har forståelse for at det har vært knapt med tid for å korrigere målingene i tide for kvoterapporteringen for 2010. Klif har ingen ytterligere kommentarer til usikkerhetsberegningene for kildestrøm 1.

Statoil benytter på kildestrøm 7 (brenngass, Troll C) en énstråle ultralydmåler for måling av aktivitetsdata. Det er i beregningene benyttet opplysninger vedrørende usikkerheten i selve målesystemet, inkludert drift og kalibrering, fra usikkerhetsberegninger gjennomført av CMR datert 26. februar 2010. Det er benyttet reelle 2010-data som inngangsdata på aktuelle variable parametre, som usikkerhet i molekylvekt og kompressibilitet. Det er imidlertid ikke benyttet aktuell linjetemperatur på temperaturparameteren og det er trolig lagt inn feil maksimalgrense for trykkparameteren (0,3 i stedet for 0,5). For temperatur er det benyttet 40 °C, i stedet for 45-50 °C som er oppgitt som linjetemperatur i CMR-rapporten. Disse forenklingene har liten innvirkning på den kombinerte usikkerheten, men vi minner om at Klif i forbindelse med fjorårets rapportering ba om at det skal opplyses spesifikt om forenklinger som er gjort. Statoil har beregnet usikkerheten i mengden brenngass i 2010 er beregnet til 1,06 prosent. Dette er innenfor tillatelsens krav til maksimal usikkerhet i aktivitetsdata (dvs. $\pm 1,5$ prosent).

Fakkellgass (kildestrøm 3, 4, 5, 8 og 9)

For kildestrøm 3 og 4, HP-fakkell og LP-fakkell ved Troll B, har Statoil tatt utgangspunkt i rapporten utarbeidet av CMR datert 26. februar 2010. I CMRs rapport er usikkerheten i mengden aktivitetsdata angitt til å være 5,48 prosent for begge disse kildestrømmene. I tillegg har Statoil tatt hensyn til fratrukk av nitrogen som gir signifikante bidrag til usikkerheten. For kildestrøm 3 har 917 986 Sm³ blitt trukket fra den totale målte mengden. Denne mengden utgjør ca 17 prosent av total gassmengde og usikkerheten i fratrukket mengde er 10 prosent. Dette gir en total relativ usikkerhet i mengden aktivitetsdata for kildestrøm 3 på 6,4 prosent. For kildestrøm 4 er 1 223 982 Sm³ nitrogen trukket i fra. Dette utgjør ca 69 prosent av den målte mengden for denne kildestrømmen og usikkerheten i fratrukket mengde er også her satt til 10 prosent. Dette gir en total relativ usikkerhet i kildestrøm 4 på 29,3 prosent. Sistnevnte usikkerhet er langt over kravet på maksimalt 7,5 prosent. Årsaken til den høye usikkerheten i de rapporterte aktivitetsdataene er de store nitrogenmengdene som er trukket fra og den store usikkerheten i fratrukkene. Som nevnt ovenfor forutsetter Klif at kravene til usikkerhet ved beregning av aktivitetsdata for fakkellgass overholdes dersom Statoil ønsker å søke om fortsatt fratrukk av nitrogen.

For kildestrømmene 5, 8 og 9 er det oppgitt en usikkerhet på 5,48, jf. CMRs rapport. Siden det ikke har vært utslipp fra kildestrøm 5 kommenteres denne ikke videre her. For

kildestrøm 8 forutsetter vi at det ikke har vært hendelser og avvik som har hatt betydning for usikkerheten. For kildestrøm 9 har Statoil ikke tatt hensyn til at fakkelgassmåleren var defekt i perioden 22. mars til 2. mai 2010. Dette gir utvilsomt en feil usikkerhet for denne kildestrømmen, ettersom en usikkerhet på 5,48 prosent forutsetter at det ikke har vært hendelser og avvik som har virket inn på usikkerheten. Statoil opplyser selv at aktivitetsdata for perioden da måleren var defekt er estimert med en usikkerhet på 10 prosent, noe som burde vært gjenspeilet i usikkerheten for denne kildestrømmen. Vi forventer at Statoil tar hensyn til denne typen hendelser ved fremtidige rapporteringer.

Klif tar usikkerhetsberegningene for kildestrøm 3, 4, 5, 7, 8 og 9 til etterretning.

Vurdering av faktorer

Statoil har beregnet og anvendt bedriftsspesifikke utslippsfaktorer og usikkerheten i disse for kildestrøm 1, 3, 4, 7, 8 og 9. For kildestrøm 9 er standard utslippsfaktor benyttet for mars og april grunnet defekt i fakkelgassmåleren i denne perioden. Bedriften har lagt til grunn standard oksidasjonsfaktor ved beregning av utlippene fra kildestrøm 1, 3, 4, 7, 8 og 9.

Brenngass

For kildestrøm 1 og 7 kreves det i tillatelsen at det benyttes bedriftsspesifikke utslippsfaktorer ved beregningen av det kvotepliktige utslippet. Statoil har rapportert faktorer og usikkerhet i faktorene for disse kildestrømmene. De rapporterte dataene fremgår i tabellen nedenfor.

Kildestrøm nummer	Kildestrøm	Bedriftsspesifikk utslippsfaktor	Krav til prøvefrekvens	Antall prøver 2010	Rapportert usikkerhet
1	Brenngass Troll B	0,002103 tonn CO ₂ /Sm ³	Ukentlig	41	0,59 %
7	Brenngass Troll C	0,002063 tonn CO ₂ /Sm ³	Ukentlig	52	0,41 %

Ifølge tillatelsen til kvotepliktig utslipp, skal det ved Troll B tas ukentlige prøver av brenngassen. I 2010 ble det tatt 41 prøver fra denne kildestrømmen. Ut i fra disse prøvene er det bestemt en utslippsfaktor på 0,002103 tonn CO₂/Sm³ med en usikkerhet i utslippsfaktoren på 0,59 prosent. Det at Statoil bare har tatt 41 prøver er et avvik fra kravet i tillatelsen om ukentlig prøvetaking. I brev av 21. desember 2010 har Statoil fått tillatelse til å endre prøvetakingsfrekvensen for kildestrøm 1 til hver fjortende dag fra og med 1. januar 2011. Dette var imidlertid under forutsetning av at utslippsfaktoren fremdeles kan beregnes med en usikkerhet på under 0,5 prosent. Ettersom 41 prøver for 2010 gir en usikkerhet som overstiger 0,5 prosent, tilsier det etter vår vurdering at Statoil må ta flere prøver for 2011 enn annenhver uke. Klif varsler med dette at tillatelsen vil bli endret til krav om ukentlig prøvetaking og analyse for kildestrøm 1. Eventuelle kommentarer til dette varselet mottas innen 14 dager.

Kravet til prøvetakingsfrekvens for brenngass ved Troll C er ukjentlig. I 2010 ble det tatt 52 prøver av brenngassen ved Troll C. Statoil har beregnet utslippsfaktor til 0,002063 tonn CO₂/Sm³ og usikkerheten i utslippsfaktoren til å være 0,41 prosent.

Klif tar beregning av utslippsfaktor og usikkerhet i utslippsfaktor for kildestrøm 1 og 7 til etterretning.

Statoil har for Troll B og Troll C dokumentert usikkerhetsberegningene i årets rapportering. I beregningene klarer vi ikke å se hvilken usikkerhet i analysen som benyttes. Analyseusikkerhet består normalt av usikkerhet i kalibreringsgass og instrumentusikkerhet i GC-en. Ved neste års rapportering ber vi om at analyseusikkerheten kommer tydelig frem.

Fakkalgass

I utslippsrapporten for 2010 har Statoil i tråd med tillatelsen benyttet beregningsmodellen fra Christian Michelsen Research (CMR) for bestemmelse av utslippsfaktor og usikkerheten i utslippsfaktoren for kildestrøm 3, 4, 8 og 9. Beregningsmodellen fra CMR er lik for alle fakkalgass-kildestrømmer, men tilpasses hver enkelt kildestrøm med hensyn til verdier for tung og lett gass (herunder innhold av nitrogen, CO₂ og H₂O). Modellen benytter akkumulert masse og akkumulert standard volum fra kildestrømmens ultralydmåler som inngangsverdier, og gir som resultat en strømningsveid utslippsfaktor. Statoil har også rapportert verdiene for tung og lett gass i kildestrøm 3, 4, 8 og 9.

Ved bruk av simuleringsmodell stilles det ikke krav til maksimal usikkerhet. Usikkerheten skal imidlertid estimeres og oppgis i rapporteringen. Følgende resultater er oppnådd ved bruk av simuleringsmodellen på fakkalgass kildestrømmene på Troll B og Troll C for 2010:

Kildestrøm Nummer	Kildestrøm	Bedriftsspesifikk utslippsfaktor	Rapportert usikkerhet
3	HP-fakkel Troll B	0,001898 tonn CO ₂ /Sm ³	2,37 %
4	LP-fakkel Troll B	0,001562 tonn CO ₂ /Sm ³	9,98 %
8	LP-fakkel Troll C	0,002093 tonn CO ₂ /Sm ³	3,05 %
9	HP-fakkel Troll C	0,002491 tonn CO ₂ /Sm ³	3,94 %

Usikkerheten i utslippsfaktor for kildestrøm 4 er svært høy, samtidig som utslippsfaktoren er svært lav. Til sammenligning er standard utslippsfaktor for fakkalgass 0,00373 tonn CO₂/Sm³. Det kan synes som CMR-metoden ikke er egnet for fakkalgasskvaliteten i kildestrøm 4. Utslippsfaktoren for kildestrøm 3 er også lav. Klif ber Statoil om å sende en redegjørelse om fra hvilke deler i prosessanlegget det sendes fakkalgass til hhv. kildestrøm 3 og 4. Videre skal redegjørelsen omfatte en vurdering av CMR-metodens egnethet i kildestrøm 3 og 4. Redegjørelsen skal sendes til Klif senest 1. juni 2011.

Statoil opplyser i oppdatert utslippsrapport av 21. mars 2011 om at de har diskutert håndtering av fratrekk av nitrogen med CMR v/ Kjell Eivind Frøysa, og ut fra dette trukket fra nitrogen før innleggelse i CMR-regnearket for kildestrøm 3 og 4. I forbindelse med en eventuell endring av tillatelsen mht. fratrekk av nitrogen, vil det være aktuelt og også å vurdere hvordan dette håndteres i simuleringsmodellen (CMR-modellen).

Analyser og sammenligningsanalyser

Statoil gjennomfører analysene av brenngassen på produksjonslaboratoriene ved Troll B og Troll C. For å kunne benytte disse laboratoriene som ikke er akkreditert, skal analysemetoden som benyttes sammenlignes med en metode benyttet av et akkreditert laboratorium minimum en gang per år, jf kravet i tillatelsens måleprogram, punkt 9.

Statoil har sammenlignet resultater fra laboratoriene ved Troll B og Troll C med Produktteknisk Kompetanse- og Servicesenter (PTC), som er et akkreditert laboratorium. Sammenligningen med laboratoriet ved Troll B ble foretatt 1. september 2010 og viste en ikke akseptabel differanse for 7 av 10 komponenter, samt for analyse av utslippsfaktor for CO₂ i brenngass. Det var heller ikke tilfredsstillende resultater av sammenligningen i mai 2010 eller ved fjorårets rapportering. Statoil opplyser om at de har iverksatt ulike tiltak for å bedre fremgangsmåten ved prøvetaking og analyse, og nytt utstyr er bestilt. Statoil vil gjøre en ny sammenligningsanalyse når tiltakene er gjennomført og ettersende resultatet av denne. Resultater fra ny sammenligningsanalyse skal sendes Klif så snart de foreligger og senest innen 1. juni 2011. Dersom ny sammenligning heller ikke viser akseptable verdier må analysene skje ved akkreditert laboratorium inntil akseptabel differanse kan dokumenteres.

Sammenligningen mellom laboratoriet på Troll C og PTC viser akseptabel differanse på alle komponenter og for utslippsfaktor for CO₂ i brenngass.

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 nummer	Kildestrøm	Aktivitetsdata	Utslippsfaktor	Kvotepliktig utslipp
1	Brenngass Troll B	121 235 481 Sm ³	0,002103 tonn CO ₂ /Sm ³	254 958,2 tonn
2	Diesel Troll B			6 225,0 tonn
3	Fakkelgass Troll B	4 302 762 Sm ³	0,001898 tonn CO ₂ /Sm ³	8 165,4 tonn
4	Fakkelgass Troll B	530 286 Sm ³	0,001562 tonn CO ₂ /Sm ³	828,3 tonn
5	Fakkelgass Troll B	0		0,0 tonn
6	Fakkelgass/br ennngass Troll B			447,0 tonn
7	Brenngass Troll C	138 636 433 Sm ³	0,002063 tonn CO ₂ /Sm ³	285 988,3 tonn
8	Fakkelgass Troll C	661 514 Sm ³	0,002093 tonn CO ₂ /Sm ³	1 384,6 tonn
9*	Fakkelgass Troll C	1 803 623 Sm ³	0,00373 tonn CO ₂ /Sm ³	6 727,5 tonn
9	Fakkelgass Troll C	12 795 857 Sm ³	0,002502 tonn CO ₂ /Sm ³	32 015,2 tonn
10	Diesel Troll C			6010,0 tonn
Totale kvotepliktige utslipp				602 749,4 tonn

* For kildestrøm 9 har det vært brukt standard utslippsfaktor for mars og april pga defekt måler

I beregningene av det kvotepliktige utslippet er det benyttet desimaler i mengden aktivitetsdata som ikke fremgår av tabellen. Resultatet av multiplikasjon og summeringer av parametre oppgitt i tabellen kan derfor avvike noe.

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 602 749 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 innebærer dette at 602 749 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 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 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.

Statoil har hatt følgende avvik fra tillatelsen og klimakvoteforskriften ved rapporteringen av kvotepliktige utslipp for 2010:

- bestemmelsen av aktivitetsdata for kildestrøm 1, 3, 4 og 9 har ikke skjedd i tråd med tillatelsen.
- prøvofrekvensen for kildestrøm 1 tilfredsstiller ikke kravet i tillatelsen

Dersom Statoil for Troll Vest ønsker å fortsette med nitrogenfratrekk for kildestrøm 3 og 4, må det søkes om endring av tillatelsen for dette.

Vi varsler at vi vil endre prøvetakingsfrekvensen for kildestrøm 1 tilbake til ukentlig. Kommentarer om dette mottas innen 14 dager.

Klif fastsetter følgende frister for redegjørelser:

Innen 1. juni 2011:

- bedriften skal sende inn en redegjørelse om utslippsfaktor for fakkeltgass for kildestrøm 3 og 4
- bedriften skal sende inn ny sammenligning av laboratoriet på Troll B og akkreditert laboratorium

Statoil 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

Trine Berntzen
prosjektleder

Ida Bjørkum
rådgiver

Kopi:

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