



KLIMA- OG
FORURENSNINGS-
DIREKTORATET

Statoil Petroleum AS

4035 STAVANGER

Att: Frøydis Sætrevik

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.: 2007/1070-34 405.141

Deres ref.: AU-DPN OS SF-0003

Saksbehandler: Bjørn A Christensen, telefon: 22573642

Vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp i 2010 for Statfjordfeltet - 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 Petroleum AS – Statfjordfeltet har i 2010 hatt et kvotepliktig utslipp på 655 953 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.

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 12. august 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 Statfjord sendte inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO₂ den 1. mars 2011, som er innen fristen.

Vurdering av kvotepliktige CO₂-utslipp

Kvoteplikt

Kvoteplikten for Statoil Statfjord er knyttet til bedriftens energianlegg og fakler. For en nærmere presisering av kvotepliktens omfang vises det til tillatelsen til kvotepliktige utslipp, med siste endring 12. august 2010.

Kilder til kvotepliktige utslipp

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

Kildestrøm nr.	Kildestrøm	Utslippskilde
1	Brenngass SFA	Turbiner og kjel
2	Fakkelgass SFA	HP-fakkel
3	Fakkelgass SFA	Vent-fakkel
4	Diesel SFA	Turbiner og motorer (brannvannspumper, nødgeneratorer og kraner m.v.)
5	Brenngass SFB	Turbiner og kjel
6	Fakkelgass SFB	HP-fakkel
7	Fakkelgass SFB	Vent-fakkel
8	Diesel SFB	Turbiner og motorer (brannvannspumper, nødgeneratorer og kraner m.v.)
9	Brenngass SFC	Turbiner
10	Fakkelgass SFC	HP-fakkel
11	Fakkelgass SFC	Vent-fakkel
12	Diesel SFC	Turbiner og motorer (brannvannspumper, nødgeneratorer og kraner m.v.)

For utslippene av CO₂ fra kildestrøm 4 er det ikke stilt krav til metode for beregning av utslippene, såfremt utslippene fra denne kildestrømmen er mindre enn to prosent av det totale årlige utslippet, maksimalt 20 000 tonn. Utslippene fra kildestrøm 4 utgjorde i 2010 4361 tonn, tilsvarende 0,67 % av totalutslippet fra Statfjordfeltet.

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

Vurdering av aktivitetsdata

Statoil Statfjord 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 SFA	52 903 011 Sm ³	1,50 %	1,76 %
2	Fakkelgass SFA (HP-fakkel)	7 860 058 Sm ³	7,50 %	5,48 %
3	Fakkelgass SFA (Vent-fakkel)	2 465 286 Sm ³	7,50 %	7,60 %
5	Brenngass SFB	77 722 858 Sm ³	1,50 %	1,50 %
6	Fakkelgass SFB HP-fakkel	9 795 052 Sm ³	7,50 %	6,78 %
7	Fakkelgass SFB (Vent-fakkel)	391 259 Sm ³	7,50 %	6,00 %
8	Diesel SFB	1 297 tonn	2,50 %	3,00 %
9	Brenngass SFC	66 971 755 Sm ³	1,50 %	0,64 %
10	Fakkelgass SFC (HP-fakkel)	15 904 543 Sm ³	7,50 %	5,48 %
11	Fakkelgass SFC (Vent-fakkel)	1 808 162 Sm ³	7,50 %	5,00 %
12	Diesel SFC	652 tonn	2,50 %	4,40 %

Kildestrøm 1, 5 og 9 (brenngass)

Statoil benytter måleblender uten online tetthetsmålere for bestemmelse av aktivitetsdata for brenngass på Statfjordfeltet. Noen av målerne inngår som fratrekksmålere.

Statoil Statfjord har beregnet usikkerheten i aktivitetsdata i 2010 for brenngass til å være 1,76 % for kildestrøm 1 (brenngass SFA), 1,50 % for kildestrøm 5 (brenngass SFB) og 0,64 % for kildestrøm 9 (brenngass SFC). Klif konstaterer dermed at usikkerhetskravet på 1,5 % ble overholdt for kildestrøm 5 og 9, men ikke for kildestrøm 1.

Årsaken til at usikkerhetskravet ikke ble overholdt for kildestrøm 1, er ifølge Statoil at Snorre A, som eksporterer gass til Statfjord A, hadde revisjonsstans i august – september 2010. Dette medførte at brenngasskvaliteten på Statfjord A endret seg i denne perioden, noe som igjen forårsaket en økning i usikkerheten i størrelsesorden 0,5 % i forhold til 2009. Hvis man ser bort fra revisjonsstansperioden, ville usikkerheten ifølge Statoil vært innenfor kravet på 1,5 %.

Det framgår ellers av rapporten at en av fratrekksmålerne på Statfjord B var ute av drift i en periode i 2010. Dette avvirket medførte at usikkerheten i aktivitetsdata for kildestrøm 5 økte med 0,6 % til 1,5 %. Utover dette var det ifølge Statoil ingen andre avvik som medførte signifikant økning av usikkerheten i aktivitetsdata for brenngass i 2010.

Statoil opplyser for øvrig at en ny metode for bestemmelse av utslippsfaktor er under implementering. Når denne er ferdig implementert, vil gass-sammensetningen oppdateres kontinuerlig i flowcomputerene og dette vil ifølge Statoil bringe usikkerheten i aktivitetsdata innenfor kravet. Klif forutsetter ut fra dette at usikkerhetskravet heretter vil bli overholdt og at Statoil eventuelt søker oss om endring av måleprogrammet dersom det er behov for dette.

Kildestrøm 2, 3, 6, 7, 10 og 11 (fakkalgass)

Statoil benytter ultralydmålere og innstikksturbinmålere for bestemmelse av aktivitetsdata for fakkalgass på Statfjordfeltet. Usikkerhet beregnes med utgangspunkt i en modell som er utarbeidet av Christian Michelsen Research AS (CMR), jf rapport av 18. desember 2009 og revidert utgave av rapporten av 26. februar 2010.

CMRs modell for beregning av usikkerhet er basert på faste inngangsverdier på alt utstyr og alle instrumenter som inngår i beregningene, d.v.s. for volumetrisk måling, linjetrykk, linjetemperatur og kompressibilitet. I tillegg er det for den enkelte installasjon tatt hensyn til eventuelle installasjonseffekter. Under normale driftsforhold og uten avvik i målesystemene har CMR beregnet at usikkerheten i aktivitetsdata for de 6 fakkalgasskildestrømmene på Statfjordfeltet ligger innenfor grensen i tillatelsen på 7,5 prosent.

For 2010 har Statoil rapportert at usikkerheten lå innenfor kravet på 7,5 % for kildestrømmene 2, 6, 7, 10 og 11, jf tabellen ovenfor. Etter Klifs vurdering er foreliggende dokumentasjon tilstrekkelig til å godtgjøre at Statoil Statfjord oppfylte kravet til usikkerhet for disse kildestrømmene.

For kildestrøm 3 (ventfakkel SFA) har Statoil rapportert en usikkerhet på 7,6 %, som er marginalt høyere enn kravet. Årsaken til overskridelsen opplyses å være at det har vært problemer med innstikksturbinmåleren, slik at gassmengde gjennom fakkelen periodevis har måttet estimeres. Klif tar dette til etterretning uten ytterligere oppfølging.

Statoil opplyser for øvrig at det er avsatt midler til et prosjekt for å forbedre målingene på alle ventfaklene på Statfjordfeltet. Klif legger dermed til grunn at usikkerhetskravene

heretter vil bli overholdt. Vi ber ellers om at Statoil Statfjord vurderer om det er behov for å endre måleprogrammet som følge av oppgraderingen av målesystemene, og i så fall sender Klif melding om endringene.

Fratrekk av nitrogen ved beregning av aktivitetsdata for fakkalgass

Vi ser at fratrekk av nitrogen fra fakkalgassmengder 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 fakkalgass i utgangspunktet ikke er kvotepliktig og dermed kan trekkes fra fakkalgassmengden. Det forutsetter imidlertid at virksomheten har god kontroll på fratrekket slik at fakkalgassmengden ikke underrapporteres og at usikkerheten i tillatelsen overholdes.

Statoil Statfjord har ikke rapportert om fratrekk av nitrogen fra fakkalgassmengdene. I godkjenning av rapporterte aktivitetsdata for kildestrøm 2, 3, 6, 7, 10 og 11 har vi derfor lagt til grunn at nitrogen ikke er trukket fra i fakkalgassmengden.

Kildestrøm 8 og 12 (diesel)

Aktivitetsdata for dieselskildestrømmene skal bestemmes ved å ta utgangspunkt i levert mengde diesel i løpet av året og korrigere for endring i lagerbeholdning over året. Diesel som brukes til andre formål enn energiproduksjon skal ikke inngå i beregningen av aktivitetsdata og skal derfor trekkes fra. Ved omregning fra volum til masse skal den faktiske tettheten til dieselen som leveres på hver installasjon benyttes.

Klif konstaterer at Statoil Statfjord for 2010 har beregnet aktivitetsdataene for diesel i samsvar med kravene i tillatelsen, d.v.s. at det er korrigert for endret lagerbeholdning over året og annen bruk av diesel og at den faktiske tettheten til diesel som er levert på feltet har blitt brukt i omregningen fra volum til masse. Statoil har benyttet en vektet tetthet på 854,4 kg/Sm³ for Statfjord B (kildestrøm 8) og 856,2 kg/Sm³ for Statfjord C (kildestrøm 12).

Statoils metode for å beregne aktivitetsdata for kildestrøm 8 og 12 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.

Når det gjelder usikkerhetskravet på maksimalt 2,5 %, konstaterer Klif at Statoil har rapportert om overskridelser av dette for kildestrøm 8 og 12 i 2010. Rapportert usikkerhet er henholdsvis 3,0 % for kildestrøm 8 og 4,4 % for kildestrøm 12.

Utslippene fra disse to kildestrømmene utgjør mindre enn 1 % av de samlede kvotepliktige utslippene fra Statfjordfeltet, og overskridelsene av usikkerhetskravet for disse kildestrømmene har derfor liten innvirkning på usikkerheten i samlet kvotepliktig utslipp. Klif tar i denne omgang opplysningene om overskridelser av usikkerhetskravet for kildestrøm 8 og 12 til etterretning uten ytterligere oppfølging. Vi forutsetter imidlertid at Statoil overholder usikkerhetskravene neste år.

Vurdering av faktorer

For kildestrømmene 3, 7 og 11 (ventfakkell SFA, SFB og SFC) og kildestrømmene 8 og 12 (diesel SFB og SFC) har Statoil Statfjord, i tråd med tillatelsen, benyttet standard utslippsfaktor og standard oksidasjonsfaktor ved beregningen av det kvotepliktige utslippet.

Kildestrøm 1, 5 og 9 (brenngass)

For kildestrømmene 1, 5 og 9 (brenngass SFA, SFB og SFC) kreves det i tillatelsen at det benyttes bedriftsspesifikke utslippsfaktorer ved beregning av kvotepliktige utslipp.

Statoil Statfjord har rapportert faktorer og usikkerhet i faktorene for disse kildestrømmene. De rapporterte dataene for 2010 framgår i tabellen nedenfor:

Kildestrøm nr.	Kildestrøm	Krav i tillatelsen		Rapporterte tall	
		Krav til prøvetaking og analyse	Frekvens for bestemmelse av utslippsfaktor	Utslippsfaktor (tonn CO ₂ /Sm ³ gass)	Usikkerhet
1	Brenngass SFA	Online GC tilknyttet SFA eksportgass	Daglig	0,002850	0,22 %
5	Brenngass SFB	Online GC tilknyttet SFB eksportgass	Daglig	0,002550	0,20 %
9	Brenngass SFC	Online GC tilknyttet SFC eksportgass	Daglig	0,002620	0,21 %

Statoil benytter en egenutviklet metode for bestemmelse av utslippsfaktor for brenngass på hhv. SFA, SFB og SFC, jf tillatelsen av 4. april 2008, sist endret 12. august 2010. Metoden er basert på online sammensetningsanalyser av eksportgass. Årlige utslippsfaktorer for kildestrøm 1, 5 og 9 er beregnet ut fra et masseveid gjennomsnitt av alle døgnverdier over året.

Statoil Statfjord har for 2010 beregnet usikkerheten til å ligge innenfor klimakvoteforskriftens krav til maksimal usikkerhet, jf tabellen ovenfor. Klif tar Statoils usikkerhetsberegninger for kildestrøm 1, 5 og 9 til etterretning.

Tredjepartsvurdering av metode for bestemmelse av utslippsfaktorer for brenngass og usikkerhet i faktorene

Statoil Statfjord ble i Klifs vedtak av 29. januar 2010 pålagt å innhente en tredjepartsvurdering av godheten til metoden benyttes for bestemmelse av utslippsfaktor for brenngass og usikkerhet i utslippsfaktor innen 1. september 2010.

Statoil redegjorde for dette i brev av 27. august 2010. Det framgår av redegjørelsen at Statoil engasjerte MetroPartner til å foreta en selvstendig vurdering av usikkerheten med en noe annen tilnærming for usikkerhetsvurderingen enn Statoil har anvendt i egne beregninger.

MetroPartners estimering av usikkerhet er basert på konsepter beskrevet i "Guide to the expression of uncertainty in measurement". Usikkerhetsberegningene er basert på 2009-data og resultatet viser en usikkerhet i utslippsfaktor på 0,23 % på Statfjord A, 0,28 % på Statfjord B og 0,23 % på Statfjord C. Dette ligger innenfor klimakvoteforskriftens krav på 0,5 % og er i samme størrelsesorden som Statoils egne beregninger av usikkerhet i utslippsfaktorene for brenngass for 2009.

Klif tar Statoil redegjørelse om dette til etterretning.

Kildestrøm 2, 6 og 10 (fakkelgass)

For kildestrømmene 2, 6 og 10 har Statoil Statfjord, i tråd med tillatelsen, benyttet en egen beregningsmodell utarbeidet av CMR for bestemmelse av utslippsfaktor. Modellen er lik for alle fakkelgasskildestrømmer, 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.

Ved bruk av simuleringsmodell stilles det ikke et tallfestet krav til maksimal usikkerhet i utslippsfaktor. Usikkerheten skal imidlertid estimeres og oppgis i rapporteringen. Følgende resultater er oppnådd ved bruk av simuleringsmodellen på fakkelgass for kildestrømmene 2, 6 og 10 på Statfjordfeltet for 2010:

Kildestrøm nr.	Kildestrøm	Bedriftsspesifikk (simulert) utslippsfaktor tonn CO₂/Sm³ gass	Rapportert usikkerhet
2	Fakkelgass SFA	0,003140	2,33 %
6	Fakkelgass SFB	0,002751	2,58 %
10	Fakkelgass SFC	0,003267	2,37 %

Statoil Statfjord har også rapportert verdiene for tung og lett gass i kildestrøm 2, 6 og 10 iht. kravene i tillatelsen.

Klif tar opplysningene vedrørende utslippsfaktor og usikkerhet for kildestrøm 2, 6 og 10 til etterretning.

Årlig kontroll av målesystemer

Statoil Statfjord benytter online GC-er på eksportgasslinjen på hhv. SFA, SFB og SFC som utgangspunkt for bestemmelse av utslippsfaktor for brenngass. I henhold til klimakvoteforskriften vedlegg 3C, skal virksomheter som benytter kontinuerlige gassanalyser foreta en førstegangskontroll av instrumentene og en årlig kontroll av målesystemet, alternativt en årlig sammenligningsanalyse. Kravene er også tatt inn i feltets tillatelse til kvotepliktige utslipp.

Førstegangskontroll av online GC-er

Statoil Statfjord ble i Klifs vedtak av 29. januar 2010 pålagt å framlegge resultater fra førstegangskontroll av eksisterende online GC-er på SFA, SFB og SFC innen 1. september 2010.

Statoil redegjorde i brev av 27. august 2010 for hvordan kravene til kontroll av måleinstrumenter følges opp. Testresultater fra førstegangskontroll av eksisterende online GC-er på Statfjord A, Statfjord B og Statfjord C ble gitt i vedlegg til brevet av 27. august 2010. Førstegangskontrollene ble foretatt i 2007.

Klif tar den innsendte dokumentasjonen til etterretning.

Årlig sammenligning

Det skal i henhold til tillatelsen til kvotepliktige utslipp gjennomføres en årlig kontroll av måleutstyr som benyttes i bestemmelsen av bedriftsspesifikke utslippsfaktorer, eventuelt en årlig sammenligning, jf pkt. 8 i måleprogrammet.

Statoil Statfjord har ikke rapportert resultater av årlig kontroll eller årlig sammenligningsanalyse for online GC-er i årsrapporten for 2010. Vi registrerer at Statoil Statfjord i brev av 27. august 2010 har sendt inn en beskrivelse av ukentlig verifikasjon av alle GC-er på Statfjordfeltet. Klif påpeker imidlertid at dette ikke tilfredsstillers kravet til årlig kontroll/årlig sammenligning.

Vi anser den innsendte dokumentasjonen som tilstrekkelig for årets rapportering. Klif forventer imidlertid at Statoil Statfjord gjennomfører en årlig kontroll/årlig sammenligning i løpet av inneværende år og at resultater vedlegges årsrapporten for 2011.

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 nr	Kildestrøm	Aktivitetsdata	Utslippsfaktor	Kvotepliktig utslipp (tonn CO₂)
1	Brenngass SFA	52 903 011 Sm ³	0,002850 tonn CO ₂ pr Sm ³ gass	150 773,58
2	Fakkelgass SFA	7 860 058 Sm ³	0,003140 tonn CO ₂ pr Sm ³ gass	24 677,29
3	Fakkelgass SFA	2 465 286 Sm ³	0,00373 tonn CO ₂ pr Sm ³ gass	9 195,52
4	Diesel SFA		3,17 tonn CO ₂ pr tonn diesel	4361,00
5	Brenngass SFB	77 722 858 Sm ³	0,002550 tonn CO ₂ pr Sm ³ gass	198 193,29
6	Fakkelgass SFB	9 795 052 Sm ³	0,002751 tonn CO ₂ pr Sm ³ gass	26 948,99
7	Fakkelgass SFB	391 259 Sm ³	0,00373 tonn CO ₂ pr Sm ³ gass	1459,40
8	Diesel SFB	1 297 tonn	3,17 tonn CO ₂ pr tonn diesel	4 111,49
9	Brenngass SFC	66 971 755 Sm ³	0,002620 tonn CO ₂ pr Sm ³ gass	175 466,00
10	Fakkelgass SFC	15 904 543 Sm ³	0,003267 tonn CO ₂ pr Sm ³ gass	51 954,69
11	Fakkelgass SFC	1 808 162 Sm ³	0,00373 tonn CO ₂ pr Sm ³ gass	6 744,44
12	Diesel SFC	652 tonn	3,17 tonn CO ₂ pr tonn diesel	2 066,84
Totale kvotepliktige utslipp				655 953

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 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. Statoil Statfjord har hatt et kvotepliktig utslipp på 655 953 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 Statfjord innebærer dette at 655 953 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 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 Statoil Statfjords rapport om kvotepliktige utslipp i 2010. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

Statoil Statfjord ilegges et gebyr på kr 30 000,- eller 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