

StatoilHydro ASA

4035 Stavanger

Statens forurensningstilsyn
Postboks 8100 Dep, 0032 Oslo
Besøksadresse: Strømsveien 96

Telefon: 22 57 34 00

Telefaks: 22 67 67 06

E-post: postmottak@sft.no

Internett: www.sft.no

Dato: 31.03.2009

Vår ref.: 2007/1039

Deres ref.: AU-EPN ONO ASG-00062

Saksbehandler: Rune Andersen, telefon: 22 57 35 44

Vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp i 2008 og pålegg om oppfølging for StatoilHydro ASA, Åsgardfeltet.

SFT kontrollerer og godkjenner den enkelte kvotepliktiges rapportering av CO₂-utslipp. SFT har gjennomgått den innsendte rapporten og finner å kunne legge innrapporterte utslippstall til grunn når kvoteplikten skal gjøres opp 30. april 2009. StatoilHydro ASA, Åsgardfeltet har i 2008 hatt et kvotepliktig utslipp på 1 008 090 tonn CO₂.

Virksomheten har hatt avvik fra tillatelsen og klimakvoteforskriften ved rapportering av kvotepliktige utslipp i 2008. Virksomheten pålegges bruk av uavhengig tredjepart for usikkerhetsanalyser. Virksomheten skal sende SFT nærmere informasjon innen fastsatte tidsfrister.

Vedtaket, herunder også fastsettelse av gebyrsats, kan påklages til Miljøverndepartementet.

1. Sakens bakgrunn

Statens forurensningstilsyn (SFT) viser til tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO₂, datert 28. mars 2008 med siste endring 8. desember 2008 og utslippsrapport innlevert 27. februar 2009.

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 punkt 4. 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.

SFT kontrollerer og godkjenner den enkelte kvotepliktiges rapportering av CO₂-utslipp, se klimakvoteloven § 17.

2. SFTs vurdering

Overholdelse av fristen for innlevering av utslippsrapport

StatoilHydro sendte inn utslippsrapport for kvotepliktige utslipp av CO₂ for Åsgardfeltet den 27. februar 2009, som er innen fristen.

Vurdering av kvotepliktige CO₂-utslipp

Kvoteplikt

Åsgardfeltet 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 28. mars 2008 med siste endring 8. desember 2008.

Kilder til kvotepliktige utslipp

Bedriften har i 2008 hatt kvotepliktige utslipp fra følgende kildestrømmer:

Kildestrøm nummer	Kildestrøm	Utslippskilder
1	Brenngass	Åsgard A
2	Fakkalgass	Åsgard A
3	Diesel	Asgard A
4	Brenngass	Åsgard B
5	Fakkalgass	Åsgard B
6	Diesel	Åsgard B
7	Diesel	Åsgard C
8	Brenngass	Incinerator

Vurdering av aktivitetsdata

StatoilHydro 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. Måling av aktivitetsdata er foretatt med måleutstyr i henhold til det som er oppgitt i virksomhets program for beregning og måling av kvotepliktige utslipp.

Kildestrøm Nr.	Kildestrøm	Aktivitetsdata	Usikkerhetskrav	Rapportert usikkerhet
1	Brenngass	157 892 517 Sm ³	1,5 %	0,85 %
2	Fakkalgass	7 999 934 Sm ³	7,5 %	5,00 %
4	Brenngass	204 414 793 Sm ³	2,5 %	1,06 %
5	Fakkalgass	25 046 610 Sm ³	7,5 %	5,00 %
7	Diesel	7003 tonn	2,5 %	0,60 %

For utslippene av CO₂ fra kildestrøm 3, 6 og 8 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. I 2008 utgjorde utslippene fra disse kildestrømmene totalt 7 007 tonn eller 0,7 % av de totale kvotepliktige CO₂-utslippene fra Åsgardfeltet og tilfredsstilte således kravene.

Måling av aktivitetsdata for brenngass (kildestrøm 1 og 4)

StatoilHydro har for Åsgardfeltet beregnet usikkerheten i aktivitetsdata for kildestrøm 1 til å ligge innenfor kravet til maksimal usikkerhet i aktivitetsdata på 1,5 %, jf. klimakvoteforskriften vedlegg 2 A.1. Tilsvarende har de for kildestrøm 4 beregnet usikkerheten i aktivitetsdata til å ligge innenfor kravet i tillatelsen på 2,5 %.

Åsgard er gitt dispensasjon fra klimakvoteforskriftens krav til maksimal usikkerhet på 1,5 % for kildestrøm 4 fram til 31.12.2009. Bakgrunnen er at StatoilHydro tidligere har opplyst at usikkerheten i brenngassmåleren de benytter er på 1,8 % og at kostnaden for å redusere usikkerheten er urimelig høy. Vi viser for øvrig til pkt. 2.1 i brev datert 8. desember 2008 der dette er nærmere omtalt. Usikkerheten i aktivitetsdata som er rapportert for 2008 er beregnet til henholdsvis 0,85 % for kildestrøm 1 og 1,06 % for kildestrøm 4. Kildestrøm 1 benytter måleblende og kildestrøm 4 ultralydsmåler. Den rapporterte usikkerheten for kildestrøm 4 er således innenfor klimakvoteforskriftens krav på 1,5 %, og virksomheten bes innen 1. september 2009 å redegjøre for om dette betyr at usikkerheten for denne kildestrømmen likevel kan tilfredsstillte klimakvoteforskriftens krav. Redegjørelsen må imidlertid ses i sammenheng med de forhold som er beskrevet nedenfor.

SFT mener usikkerhetsberegningene som er foretatt på brenngassene på Åsgardfeltet har klare svakheter. Blant annet har StatoilHydro benyttet maksimalverdiene fra måleforskriften på de fleste inngangsdata i beregningene. Etter SFTs vurdering er det ikke tilstrekkelig dokumentert at disse verdiene er representative for den reelle usikkerhet i disse parametrene på Åsgard. For å få korrekte data må kalibreringsbevis for de ulike instrumentene benyttes.

StatoilHydro skriver i rapporten at usikkerheten i årlige aktivitetsdata vil være påvirket av usikkerheten til årlig gjennomsnittlig molvekt og kompressibilitet og at dette også er tatt hensyn til i usikkerhetsberegningene. Dette er dekkende for usikkerheten i bestemmelse av årlig gjennomsnittlig molekylvekt og dermed også tetthet, men dekker ikke usikkerhet i forhold til hvordan variasjon i tettheten påvirker måleresultatet for selve måleblenda på kildestrøm 1. Ved måling av volumstrømmer ved bruk av måleblende forutsettes det at tettheten på mediet er kjent. Helst burde måleblenda vært utstyrt med tetthetsmåler for kontinuerlig korrigering for variasjon i tettheten. Måleblenden som benyttes på kildestrøm 1 på Åsgard er ikke utstyrt med tetthetsmåler. I stedet blir variasjon i tetthet korrigert for ved bruk av analysedata fra prøvetaking av gassen. Det fremgår ikke av tilsendt dokumentasjon hvordan og hvor hyppig data for tetthetsvariasjoner blir lagt inn i målecomputeren for måleblenda og hvordan den benyttede metoden for tetthetskorrigering påvirker usikkerhetsanalysen.

SFT finner derfor usikkerhetsberegningene ikke tilfredsstillende og anser innsendt dokumentasjon av usikkerhet for ikke å være tilstrekkelig som grunnlag for vurdering av om Åsgardfeltet oppfyller klimakvoteforskriftens krav til maksimal usikkerhet i aktivitetsdata for kildestrøm 1 og 4.

StatoilHydro pålegges derfor å gjennomgå usikkerhetsanalysene og legge fram et nytt fullstendig usikkerhetsbudsjett med beskrivelse av metode for bestemmelse av usikkerhet (formler som anvendes), kilder til usikkerhet og deres usikkerhetsbidrag. Analysen skal gjennomføres i henhold til ”*Guide to the Expression of Uncertainty in Measurement*” (GUM), og skal dokumentere usikkerheten i alle størrelser som inngår i beregning av aktivitetsdata. De ulike usikkerhetselementenes bidrag til totalusikkerheten skal fremgå, slik at tiltak for å redusere usikkerheten kan identifiseres. I tillegg til usikkerhet i bl.a. trykk, temperatur og tetthet, bidrar analyse- og prøvetakingsfrekvens av brenngass, hvor ofte tettheten korrigeres, vedlikeholds- og kalibreringsrutiner, målerens plassering, strømningsforhold, slitasje etc. til den totale usikkerheten. Det er grunnleggende for å vurdere måleinstallasjonene mot aktuelle krav til måleusikkerhet at NS EN ISO 5167-1:2003 og ISO/TR 12767 ligger til grunn for vurdering for kildestrømmer som benytter måleblende.

Usikkerhetsanalysen skal reflektere driften av måleutstyret på Åsgard, korrekte data fra kalibreringsbevis for instrumentene som inngår og brenngasskvalitetene som lå til grunn for rapporteringen i 2008. Eventuelle avvik fra standarden ISO 5167 skal dokumenteres og inkluderes i analysen for strømmer som benytter måleblende. StatoilHydro pålegges å benytte en uavhengig tredjepart til å gjennomføre usikkerhetsanalysen, jf. SFTs brev av 8. desember 2008, punkt 1.2 *Usikkerhet i aktivitetsdata* der dette ble varslet. Ny usikkerhetsanalyse skal sendes SFT innen 1. september 2009.

SFT vil vise til bergningsprogrammet som Norsk forening for olje- og gassmåling (NFOG) har utarbeidet for bestemmelse av usikkerhet i aktivitetsdata i forbindelse med overholdelse av krav i Forskrift om måling av petroleum for fiskale formål og for beregning av CO₂-avgift, og som gjerne kan vurderes benyttet som utgangspunkt for oppdatering av usikkerhetsanalysen.

Måling av aktivitetsdata for fakklegass (kildestrøm 2 og 5)

Det er separate systemer for fakling på Åsgard A, Åsgard B, henholdsvis kildestrøm 2 og 5. Som dokumentasjon på at kravene til usikkerhet for aktivitetsdata for fakklegass overholdes viser StatoilHydro til forskrift om måling av petroleum for fiskale formål og for beregning av CO₂-avgift (måleforskriften). I denne er det stilt krav til at måling av aktivitetsdata for fakklegass skal bestemmes med en maksimal total usikkerhet på 5 %. Måleforskriften stiller også krav til de enkelte deler av målesystemet slik at kravet til 5 % usikkerhet oppnås. StatoilHydro viser til at målesystemet for fakklegass på Åsgardfeltet oppfyller kravene i måleforskriften og benytter dette som argumentasjon på at kravet på 7,5 % usikkerhet i henhold til klimakvoteregelverket overholdes. Henvvisning til forskriftskrav er imidlertid ingen dokumentasjon av reell usikkerhet. Manglende dokumentasjon av usikkerhetsberegningene er avvik i henhold til tillatelsen og kvoteforskriftens 2-5d). StatoilHydro skal derfor gjennomføre beregninger som viser den

reelle usikkerheten i aktivitetsdata for alle fakkeldgasstrømmene, dvs. kildestrøm 2 på Åsgard A og kildestrøm 5 på Åsgard B. Beregningene skal være basert på de reelle usikkerhetsbidrag fra alle inngangstørrelser som inngår i målingene for fakkeldgass på samme måte som nevnt ovenfor for brenngass. Disse beregningene skal oversendes SFT innen 1. juni 2009.

Måling av aktivitetsdata for diesel på Åsgard C (kildestrøm 7)

Det er i beregningene for usikkerhet knyttet til aktivitetsdata for kildestrøm 7 lagt til grunn mengde diesel som er losset på plattformen, endring i lagerbeholdningen ved årets begynnelse og slutt og usikkerhet knyttet til variasjon i tetthet. Total usikkerhet til aktivitetsdata for diesel er i henhold til dette for Åsgard C beregnet til 0,6 %, hvilket er godt innenfor kravet på 2,5 %. Det er imidlertid i disse beregningene lagt inn visse forutsetninger.

Den mengde diesel som blir levert fra landanlegg til forsyningsskipene blir målt med måleinstrument som er underlagt årlig kontroll av justervesenet. Måleinstrumentene på forsyningsbåtene benyttes for å måle den mengde diesel som losses til plattformen. Disse måleinstrumentene er ikke underlagt regelmessig kalibrering.

StatoilHydro opplyser at det pågår et arbeid for å verifisere forsyningsskipenes målere mot landanleggets måleinstrument. Foreløpig resultat etter test av ca 50 % av målerne viser at de fleste har et avvik mot måleren på land som er under 0,5 %. Det største avviket som er funnet er på 1,6 %. I de beregningene som StatoilHydro har foretatt på usikkerhet knyttet til dieselforbruket på Kvitebjørn er det med bakgrunn i disse tallene lagt til grunn en usikkerhet på 1 % for disse målingene. Videre er det normalt forskjellige fartøy som benyttes. Det er derfor lagt til grunn at usikkerheten ved hver lasting er ukorrelert til usikkerheten ved de øvrige lastingene.

Lagerbeholdningen av diesel på Åsgard C blir beregnet hver måned ved å se på forbruket pr måned, som måles ved hjelp av måleinstrument om bord, bunkret mengde pr. måned og dieselbeholdning siste måned. I tillegg peiles tanken en gang pr måned ved rolig sjø. I usikkerhetsberegningen for endring i lagerbeholdningen er kun usikkerheten på måleinstrumentet som benyttes for å måle forbruket om bord lagt til grunn. Usikkerheten i dette instrumentet er oppgitt til 0,5 %. Denne metoden for å beregne endring i lagervolum ved årets begynnelse og slutt synes mangelfull. Å kun benytte usikkerheten i måleinstrumentet for forbruket om bord synes ikke tilstrekkelig. StatoilHydro skal innen 1. juni 2009 redegjøre nærmere for hvordan endringer i tankvolumet bestemmes og hvilke usikkerhetsfaktorer som kan påvirke beregningene.

Med hensyn til variasjon i tetthet opplyser StatoilHydro at tettheten på oljen normalt ligger på 855 kg/m^3 , med en øvre grense på 860 kg/m^3 for å ligge innenfor tillatte spesifikasjoner. Historisk sett opplyses det at densiteten aldri ligger under 850 kg/m^3 . Basert på dette er det i beregningene lagt til grunn en usikkerhet på 0,5 % for variasjon i tettheten.

StatoilHydro opplyser at arbeidet med å verifisere forsyningsskipenes måleinstrumenter vil ferdigstilles i mars 2009 og at de innen 1. juni 2009 vil sende inn en redegjørelse for dette. Denne fristen er i overensstemmelse med den fristen SFT har satt i brevet datert desember 2008.

Vurdering av faktorer

For brenngasstrømmene, kildestrøm 1 og 4, skal det i henhold til tillatelsen benyttes bedriftsspesifikke faktorer ved beregning av det kvotepliktige utslippene for 2008. Virksomheten skal i henhold til tillatelsen ta månedlige prøver og analyser av de to brenngasstrømmene, jf. virksomhetens program for beregning og måling av kvotepliktige utslipp pkt.8.

For kildestrøm 1 fremgår det i rapporten at det i 2008 ble tatt 32 prøver, med hyppige prøvetakinger til og med mai måned og fra juni prøvetaking hver 14 dag. Usikkerhetsberegningene som er gjort med utgangspunkt i disse analysene viser en ekspandert usikkerhet på 0,4 %, noe som er innenfor kravet på 0,5 %.

For kildestrøm 4 fremgår det i rapporten at det i 2008 ble tatt 23 prøver, med hyppige prøvetakinger til og med mai måned og fra juni prøvetaking ca en gang pr måned. Usikkerhetsberegningene som er foretatt for 2008 viser en ekspandert usikkerhet på 0,3 %, noe som er innenfor kravet på 0,5 %.

For kildestrømmene 2, 5 og 7 har bedriften, i tråd med tillatelsen, benyttet standard utslippsfaktorer ved beregningen av de kvotepliktige utslippene i 2008. Når det gjelder fremtidige krav til fakkeldgasstrømmene (kildestrøm 2 og 5) viser SFT til dialog mellom StatoilHydro og SFT vedrørende utvikling av en modell for å beregne fakkeldgassutslipp. Fra 2009 skal det i henhold til tillatelsen benyttes bedriftsspesifikke utslippsfaktorer for disse kildestrømmene.

Kvotepliktig utslipp

I beregningen av de kvotepliktige utslippene har ikke virksomheten kombinert utslippsfaktorer med tilhørende aktivitetsdata slik kravet er gitt i virksomhetens tillatelse, jf. pkt. 4 i virksomhetens program for beregning og måling av kvotepliktige utslipp. Virksomhetene har i stedet regnet ut en aritmetisk middelværdi for de to utslippsfaktorene tilhørende kildestrøm 1 og 4, og multiplisert disse med årlige aktivitetsdata.

Dette er et avvik fra tillatelsen til kvotepliktige utslipp av 27. mars 2008, jf klimakvoteforskriften vedlegg 3D. SFT ser alvorlig på at StatoilHydro har gjort en så grunnleggende feil i beregning av årlige utslipp. Dette er en feil SFT har funnet i rapportene fra flere av feltene der StatoilHydro er operatør. Det kan derfor synes som dette er en felles tilnærming for selskapet.

StatoilHydro opplyser at selskapet for 2009 planlegger å beregne midlere utslippsfaktorer pr. måned som vil bli brukt på tilhørende månedlige aktivitetsdata. SFT er derfor overrasket over at StatoilHydro for 2008 ikke har beregnet årlig utslipp basert på vektet utslippsfaktor når bedriften åpenbart skjønte at feil tilnærming var valgt.

SFT ber StatoilHydro om å redegjøre for bakgrunnen for den feilaktige metoden i beregning av årlig utslippstall, inkludert en bekreftelse på at det er etablert rutiner som sikrer at det fra 2009 vil bli benyttet vektete utslippsfaktorer i henhold til klimakvoteforskriftens krav, innen 1. mai 2009.

SFT har til tross for feil beregningsmetode for utslipp fra kildestrøm 1 og 4 lagt bedriftens rapporterte data til grunn ved beregning av bedriftens kvotepliktige klimagassutslipp.

Dette gir følgende kvotepliktige utslipp i 2008:

Kildestrøm nr.	Kildestrøm	Aktivitetsdata	Utslippsfaktor ¹⁾	Kvotepliktig utslipp
1	Brenngass Åsgard A	157 892 702 Sm ³	2,396 kg/Sm ³	378 311 tonn
2	Fakkelgass Åsgard A	7 999 934 Sm ³	3,730 kg/Sm ³	29840 tonn
3	Diesel Åsgard A	-	-	1 698 tonn
4	Brenngass Åsgard B + Incinerator	204 414 793 Sm ³	2,335 kg/Sm ³	477 309 tonn
5	Fakkelgass Åsgard B	25 046 610 Sm ³	3,730 kg/Sm ³	93 424 tonn
6	Diesel Åsgard B	-	-	5 207 tonn
7	Diesel Åsgard C	7003 tonn	3,17 tonn/tonn	22 199 tonn
8	Incinerator	-	-	102 tonn
Totale kvotepliktige utslipp				1 008 090 tonn

¹⁾ Bedriftsspesifikk faktor for kildestrøm 1 og 4. Fast faktor for kildestrøm 2, 5 og 7. Kildestrøm 3, 6 og 8 går under definisjonen for små utslipp og det er følgelig ikke stilt krav til beregningsmetode.

Oppsummering

SFT godkjenner StatoilHydros rapport om kvotepliktige utslipp i 2008 for Åsgardfeltet. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

StatoilHydro har hatt følgende avvik fra tillatelsen og klimakvoteforskriften ved rapporteringen av kvotepliktige utslipp for 2008:

- § Virksomheten har ikke fremlagt tilstrekkelig dokumentasjon på at kravene til usikkerhet i aktivitetsdata for kildestrøm 2 og 5 (fakkelgass) er overholdt. Manglende dokumentasjon av usikkerhetsberegningene er avvik i henhold til tillatelsen og kvoteforskriftens 2-5 d)

§ Virksomheten har ikke kombinert utslippsfaktor med tilhørende aktivitetsdata slik kravet er gitt i virksomhetens tillatelse, jf. pkt. 4 i virksomhetens program for beregning og måling av kvotepliktige utslipp

SFT fastsetter følgende tidsfrister for ytterligere opplysninger:

Innen 1.mai 2009:

§ redegjøre for bakgrunn for bruk av feilaktig metoden i beregning av årlig utslippstall, inkludert en bekreftelse på at det er etablert rutiner som sikrer at det fra 2009 vil bli benyttet vektete utslippsfaktorer i henhold klimakvoteforskriftens krav.

Innen 1. juni 2009:

§ gjennomføre og sende inn beregninger som viser den reelle usikkerheten i aktivitetsdata for kildestrøm 2 og 5 (fakkelgass)

§ redegjøre for hvordan endringer i tankvolumet for diesel på Åsgard C bestemmes, inkludert en grundig vurdering av hvilke faktorer som kan påvirke usikkerheten i beregningene

Innen 1. september 2009:

§ gjennomgå usikkerhetsanalysen for aktivitetsdata for brenngass, kildestrøm 1 og 4, og legge frem et nytt fullstendig usikkerhetsbudsjett med beskrivelse av metode for bestemmelse av usikkerhet (formler som anvendes), kilder til usikkerhet og deres usikkerhetsbidrag. Usikkerhetsberegningene skal gjøres på 2008-data og gjennomføres av en uavhengig tredjepart.

For oversendelse av ytterligere dokumentasjon knyttet til oppfølging av kravene i kvotetillatelsen vises til de frister som er gitt i SFTs brev datert 8. desember 2008.

3. Vedtak om godkjennelse av kvotepliktige utslipp

SFT har gjennomgått den innsendte rapporten og finner å kunne legge innrapporterte utslippstall til grunn når kvoteplikten skal gjøres opp 30. april 2009. Virksomheten har hatt et kvotepliktig utslipp på 1 008 090 tonn CO₂ i 2008. Vedtaket om godkjennelse av rapport om kvotepliktige utslipp er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

StatoilHydro skal sende SFT nærmere informasjon innen fastsatte tidsfrister. Pålegg om gjennomføring av usikkerhetsberegninger ved hjelp av tredjepart og nye redegjørelser er hjemlet i forurensningsloven § 51.

4. Oppgjør av kvoteplikten

Innen 30. april 2009 må alle kvotepliktige virksomheter overføre det antall kvoter som svarer til virksomhetens verifiserte, kvotepliktige utslipp i 2008 til Statens oppgjørskonto i kvoteregisteret, jf. § 13 i klimakvoteloven. For StatoilHydro, Åsgardfeltet innebærer dette at 1 008 090 kvoter skal overføres fra virksomhetens driftskonto i kvoteregisteret til Statens oppgjørskonto. SFT har registrert virksomhetens verifiserte, kvotepliktige utslippstall i kvoteregisteret. Se punkt 4.5.3 i kvoteregisterets brukermanual for mer

informasjon. Brukermanualen kan lastes ned fra kvoteregisterets nettsted:
www.kvoteregister.no.

5. Gebyr

SFTs behandling og godkjenning av utslippsrapporten er omfattet av en gebyrordning, jf. § 5-5 i klimakvoteforskriften. Basert på SFTs 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, 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 SFT.

En eventuell klage fører ikke automatisk til at godkjenningen av den kvotepliktige utslippsrapporten ikke skal legges til grunn ved oppgjør av kvoteplikten 30. april 2009.

Opplysninger om saksbehandlingsregler og andre regler av betydning for saken vil SFT kunne gi på forespørsel.

Med hilsen

Erling Espolin Johnson
Prosjektleder

Rune Andersen
Sjefingeniør

Kopi:
Oljedirektoratet, Postboks 600, 4003 Stavanger
Petroleumstilsynet, Postboks 599, 4003 Stavanger