



KLIMA- OG
FORURENSNINGS-
DIREKTORATET

Statoil Petroleum AS

4035 Stavanger

Att: Randi Breistein

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.: 2007/1009 405.141

Deres ref.:

Saksbehandler: Mathilde Juel Lind, telefon: 22573669

Vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp i 2010 for Heimdalfeltet

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 Heimdal har i 2010 hatt et kvotepliktig utslipp på 159 627 tonn CO₂.

Det kan synes som Statoil Heimdal har hatt avvik fra kvotetillatelsen med hensyn til prøve- og analysefrekvens for kildestrøm 2.

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

1 Sakens bakgrunn

Vi viser til utslippsrapport innlevert 24. februar 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 11. januar 2011. 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 Heimdal sendte inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO₂ den 24. februar 2011, som er innen fristen.

Vurdering av kvotepliktige CO₂-utslipp

Kvoteplikt

Kvoteplikten for Heimdal er knyttet til bedriftens energianlegg. For en nærmere presisering av kvotepliktens omfang vises det til bedriftens tillatelse til kvotepliktige utslipp, sist endret 11. januar 2011.

Kilder til kvotepliktige utslipp

Bedriften har i 2010 hatt kvotepliktige utslipp fra følgende kildestrømmer:

- 1 Brenngass LTS
- 2 Brenngass residual
- 3 Fakkeltgass
- 4 Diesel

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

Vurdering av aktivitetsdata

Statoil Heimdal 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	Rapportert usikkerhet
1	Brenngass LTS	48 691 397 Sm ³	1,5 %	0,79 %
2	Brenngass residual	13 859 130 Sm ³	1,5 %	1,33 %
3	Fakkeltgass	6 412 053 Sm ³	7,5 %	5,48 %
4	Diesel	541 tonn	2,5 %	1,50 %

Kildestrøm 1 og 2 (brenngass)

For bestemmelse av aktivitetsdata for brenngass-kildestrømmene på Heimdalfeltet benytter Statoil målesystem med måleblende, temperaturmåler, trykkmåler og differensialtrykkmåler.

Statoil har beregnet usikkerheten i aktivitetsdata for kildestrøm 1 til å være 0,79 % og for kildestrøm 2 til 1,33 %. Kravet til maksimal usikkerhet i aktivitetsdata er 1,5 % for begge kildestrømmene, jf. tillatelsen.

Klif kan på bakgrunn av informasjon vedlagt om aktivitetsdata for kildestrøm 1 og 2 og tilhørende usikkerhetsberegninger ikke se at det har vært avvik i målesystemene i 2010. Klif legger derfor til grunn at det ikke har vært avvik som medfører estimering av aktivitetsdata i 2010. Klif tar usikkerhetsberegningene til etterretning.

Kildestrøm 3 (fakkalgass)

For bestemmelse av aktivitetsdata for fakkalgass på Heimdalfeltet benytter Statoil ultralydmålere.

Usikkerheten i måleutstyret er ifølge vedlegg 4 beregnet til å være 5,48 prosent. Denne verdien går igjen i flere beregninger av usikkerhet for fakkalstrømmer der måler er installert i henhold til Norsok-standard. Forutsetningene for at denne usikkerheten ikke overskrides er at måleutstyret ikke har hatt avvik som har påvirket måleverdiene i nevneverdig grad. I e-post av 11. mars 2011 bekrefter Statoil Heimdal at det ikke har vært hendelser eller avvik som bidrar til usikkerheten.

Fratrekk av nitrogen fra fakkalgassmengder

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.

Heimdal har ikke rapportert om fratrekk av nitrogen fra fakkalgassmengden. I godkjenning av rapporterte aktivitetsdata for kildestrøm 3, har vi derfor lagt til grunn at nitrogen ikke er trukket fra i fakkalgassmengden.

Kildestrøm 4 (diesel)

Ifølge vedlegg 2, har Statoil tatt hensyn til lagerbeholdningen ved årets begynnelse og slutt og mengden diesel benyttet til andre formål i beregning av aktivitetsdata. Videre har Statoil benyttet tettheten i levert diesel ved de ulike lastene i beregning av aktivitetsdata. Den veide tettheten for diesel i 2010 er beregnet til å være 854 kg/Sm^3 .

Statoil Heimdals metode for å beregne tettheten som benyttes i bestemmelse av 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 besluttet at vi også kan akseptere 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.

Vurdering av faktorer

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

For kildestrøm 1, 2, og 3 kreves det i tillatelsen at det benyttes bedriftsspesifikke utslippsfaktorer ved beregningen av det kvotepliktige utslippet. Statoil Heimdal har rapportert faktorer og usikkerhet i faktorene for disse kildestrømmene. De rapporterte dataene fremgår i tabellen nedenfor. Der fremgår også rapportert prøvefrekvens og usikkerhet i faktorene.

Kildestrømnr	Kildestrøm	Bedriftsspesifikk utslippsfaktor	Krav til prøvefrekvens	Rapportert antall prøver	Rapportert usikkerhet
1	Brenngass	0,002137 tonn CO ₂ /Sm ³	Ukentlig	47	0,13 %
2	Brenngass	0,002708 tonn CO ₂ /Sm ³	Ukentlig	24	0,96 %
3	Fakkelgass	0,002548 tonn CO ₂ /Sm ³	-	-	3,3 %

Bedriften har, i tråd med tillatelsen, lagt til grunn standard oksidasjonsfaktor ved beregning av utslippene fra kildestrøm 1, 2 og 3.

Kildestrøm 1 og 2 (brenngass)

Statoil Heimdal skal i henhold til tillatelsen ta ukentlig gassprøver av kildestrøm 1 og 2. For kildestrøm 2 er det kun tatt 24 prøver. For kildestrøm 1 er det tatt 47 prøver. Statoil Heimdal opplyser om at kildestrøm 2 ikke har vært i bruk siden august. Etter Klifs vurdering burde det vært tatt 28-30 prøver dersom kildestrøm 2 ble benyttet fram til august-september. Det kan dermed synes som det ikke er tatt ukentlige prøver av brenngassen i kildestrøm 2 når den har vært benyttet. Dette er i så fall et avvik fra tillatelsen. Rapportert usikkerhet på 0,96 prosent er også høy. Klif forventer at krav stilt i tillatelsen overholdes, og at eventuelle avvik begrunnes.

Dette forventer vi at Statoil Heimdal gjør til neste års rapportering.

I usikkerhetsberegningene 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. For øvrig tar vi usikkerhetsberegningene til etterretning.

Årlig sammenligning

Statoil benytter driftslaboratoriet på Heimdal for analyser av kildestrøm 1 og 2. Siden laboratoriet ikke er akkreditert, er det krav i tillatelsen om at driftslaboratoriet som et minimum én gang per år skal sammenligne metoden som benyttes mot et akkreditert laboratorium. I 2010 har Statoil Heimdal gjennomført sammenligningsanalyse for kildestrøm 1 i henhold til krav i tillatelsen. Resultatet fra sammenligningen i 2010 (vedlegg 5) viser at det er akseptabel differanse mellom enkeltkomponentene i gassanalysene og mellom Statoils utslippsfaktor og Intertek Westlabs utslippsfaktor, med unntak av komponenten C3. Totalt er det imidlertid funnet å være akseptabel differanse for kildestrøm 1.

Kildestrøm 3 (fakkalgass)

For kildestrømmene 3 har bedriften, i tråd med tillatelsen, benyttet en egen beregningsmodell utarbeidet av Christian Michelsen Research (CMR). Modellen er lik for alle fakkalgasskildestrømmer, men tilpasset 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. Klif ga i brev datert 27. januar 2010 tillatelse til at Statoil kunne benytte denne bergningsmodellen under visse forutsetninger.

Statoil har beregnet usikkerheten i til utslippsfaktorene for fakkalgass til å være 3,1 prosent for kildestrøm 3. Statoil har også rapportert verdiene for tung og lett gass i kildestrøm 1, i henhold til krav i tillatelsen av 27. januar 2010.

Klif tar opplysningene vedrørende utslippsfaktor og usikkerhet for kildestrøm 1 til etterretning.

Kvotepliktig utslipp

Statoil Heimdal har hatt avvik fra tillatelsen i 2010. Klif har imidlertid lagt bedriftens rapporterte data til grunn ved beregning av bedriftens kvotepliktige klimagassutslipp.

Dette gir følgende kvotepliktige utslipp i 2010:

Kildestrømnr	Kildestrøm	Aktivitetsdata	Utslippsfaktor	Kvotepliktig utslipp
1	Brenngass	48 691 397 Sm ³	0,002137 tonn CO ₂ /Sm ³	104 037,93 tonn
2	Brenngass	13 859 130 Sm ³	0,002708 tonn CO ₂ /Sm ³	37 536,07 tonn
3	Fakkalgass	6 412 053 Sm ³	0,002548 tonn CO ₂ /Sm ³	16 337,91 tonn
4	Diesel	541 tonn	3,17 tonn CO ₂ /tonn	1 714,97 tonn
Totale kvotepliktige utslipp				159 626,88 tonn

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 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 159 627 tonn CO₂ i 2010. Vedtaket om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp er hjemlet i klimavoteloven § 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 klimavoteloven. For Statoil Heimdal innebærer dette at 159 627 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. klimavoteloven § 21.

5 Gebyr

Klifs behandling og godkjenning av utslippsrapporten er omfattet av en gebyrordning, jf. § 5-5 i klimavoteforskriften. 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 Statoil Heimdals rapport om kvotepliktige utslipp i 2010. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

Det kan synes som Statoil Heimdal har hatt avvik fra kvotetillatelsen med hensyn til prøve- og analysefrekvens for kildestrøm 2. Til neste års rapportering ber vi Statoil om å kommentere når det er avvik mellom krav til frekvens og rapportert antall prøver.

Statoil Heimdal 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

Mathilde Juel Lind
overingeniør

Kopi:

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