



KLIMA- OG  
FORURENSNINGS-  
DIREKTORATET

Statoil ASA Tjeldbergodden

6699 KJØRSVIKBUGEN

Att: Rikard Hageskal

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.: 2006/78 405.141

Deres ref.:

Saksbehandler: Rune Aasheim, telefon: 35586214

## **Vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp i 2010 og pålegg om oppfølging for Statoil ASA Tjeldbergodden**

---

**Klif kontrollerer og godkjenner de kvotepliktige virksomhetens rapportering av CO<sub>2</sub>-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 ASA Tjeldbergodden har i 2010 hatt et kvotepliktig utslipp på 319 174 tonn CO<sub>2</sub>.**

**Klif bemerker at virksomheten 9., 25. og 30. mars 2011 har oversendt dokumentasjon med korrigerte tall for aktivitetsdata, bedriftsspesifikk utslippsfaktor og usikkerhet i bestemmelse av aktivitetsdata for kildestrøm 4. Korrigeringene utgjør et tillegg på 352 tonn CO<sub>2</sub> i forhold til virksomhetens rapport datert 1. mars 2011. Vi understreker at klimakvoteforskriftens krav til rapportering innen 1. mars innebærer at en fullstendig rapport skal leveres innen fristen. Vi forventer at det ved neste års rapportering leveres en fullstendig utslippsrapport innen fristen.**

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

---

### **1. Sakens bakgrunn**

Klima- og forurensningsdirektoratet (Klif) viser til:

- utslippsrapport innlevert 1. mars 2011
- oppdatert utslippsrapport og tilleggsopplysninger av 9., 25. og 30. mars 2011
- søknad om ytterligere unntak fra krav til maksimal usikkerhet i bestemmelse av utslippsfaktor og aktivitetsdata for kildestrøm 2 og kildestrøm 4, datert 23. mars 2011

Kvotepliktige virksomheter skal rapportere sine utslipp av CO<sub>2</sub> 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 15. mars 2005, sist endret 26. 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.

Klif kontrollerer og godkjenner den enkelte kvotepliktiges rapportering av CO<sub>2</sub>-utslipp, i henhold til klimakvoteloven § 17.

## **2. Klifs vurdering**

### **Overholdelse av fristen for innlevering av utslippsrapport**

Statoil ASA Tjeldbergodden, heretter omtalt som Statoil Tjeldbergodden, sendte inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub> den 1. mars 2011, som er innen fristen.

Virksomheten har imidlertid ettersendt oppdatert skjema og utfyllende informasjon i e-poster av 9., 25. og 30. mars 2011 etter forespørsel fra Klif. Vi understreker at klimakvoteforskriftens krav til rapportering innen 1. mars innebærer at en fullstendig rapport skal leveres innen fristen. Vi forventer at det ved neste års rapportering leveres en fullstendig utslippsrapport innen fristen.

### **Vurdering av kvotepliktige CO<sub>2</sub>-utslipp**

#### Kvoteplikt

Kvoteplikten for Statoil Tjeldbergodden er knyttet til virksomhetens energianlegg. For en nærmere presisering av kvotepliktens omfang vises det til virksomhetens tillatelse til kvotepliktige utslipp av 15. mars 2005, sist endret 26. august 2010.

På grunn av problemer med målingene av fakkalgass i kildestrøm 4, har virksomheten i brev datert 23. mars 2011 søkt om utvidet unntak fra klimakvoteforskriftens krav til maksimal usikkerhet i bestemmelse av aktivitetsdata for denne kildestrømmen. Søknaden er til behandling.

#### Kilder til kvotepliktige utslipp

Virksomheten har i 2010 hatt kvotepliktige utslipp fra følgende kildestrømmer:

<b>Kildestrømnr</b>	<b>Kildestrøm</b>
1	Naturgass
2	Syntesegass
3	Restgass LNG
4	Fakkalgass
5	Fakkalgass (naturgass)
6	LOFS (Liquid off-spec metanol)
7	Diesel

For utslippene av CO<sub>2</sub> fra kildestrømmene 5–7 er det ikke stilt krav til metode for beregning av utslippene, såfremt utslippene fra disse kildestrømmene til sammen utgjør mindre enn 2 % av det totale årlige utslippet, maksimalt 20 000 tonn. Utslippene fra kildestrøm 5–7 utgjør 3 856 tonn for 2010, dvs. 1,2 % av de totale utslippene. Det rapporterte utslippet fra disse kildestrømmene fremgår nedenfor, under vår vurdering av de kvotepliktige utslippene.

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

#### Vurdering av aktivitetsdata

Statoil Tjeldbergodden 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 (tonn)	Usikkerhetskrav	Rapportert usikkerhet
1	Naturgass	79 841	1,5 %	0,65 %
2	Syntesegass	27 273	2,5 %	1,68 %
3	Restgass LNG	13 418	1,5 %	1,42 %
4	Fakkalgass	9 519	17,5 %	7,88 %

For kildestrøm 1–3 har virksomheten etter Klifs vurdering fremskaffet aktivitetsdata i henhold til tillatelsen.

MetroPartner har, på vegne av Statoil Tjeldbergodden, beregnet usikkerhet i aktivitetsdata for kildestrømmene 1–4. Resultatene er presentert i rapport datert 28. februar 2011. Beregningene viser at kravene til usikkerhet i aktivitetsdata overholdes for alle disse kildestrømmene.

Klif vurderer at usikkerhet i bestemmelse av aktivitetsdata for kildestrøm 1–3 er beregnet på en tilfredsstillende måte.

Vi bemerker imidlertid at angitte mengder aktivitetsdata i usikkerhetsrapporten avviker noe fra virksomhetens rapporterte data for 2010, og Klif har henvendt seg til Statoil Tjeldbergodden for å få klarhet i hvilke tall som skal legges til grunn. Virksomheten har i e-post av 9. mars 2011 opplyst at det er de rapporterte tallene i utslippsrapporten som skal legges til grunn, og begrunner dette med at det er lagt inn bedre parameterverdier i deres prosessdatasystem for å forbedre usikkerheten i målingene. Klif tar opplysningene til etterretning.

Virksomheten har i rapporteringsskjemaet svart nei på at aktivitetsdata er fremkommet i henhold til tillatelsens måleprogram for kildestrøm 4. Virksomheten opplyser at for denne kildestrømmen er mengdene fakkalgass ved unormale driftsforhold fremskaffet i henhold til tillatelsen, det vil si ved å bruke faktorer og gassprøver for kildestrøm 1 (naturgass). Ved normale driftsforhold er mengden fakkalgass imidlertid estimert på grunn av problemer med fakkalgassmåleren. Klif bemerker at det har vært problemer med

fakkeldgassmåleren i flere år, jf. redegjørelse fra virksomheten 22. desember 2008 og vårt brev datert 31. mars 2010 med vedtak om godkjenning av kvotepliktige utslipp for Statoil Tjeldbergodden. Målingene av fakkeldgass på kildestrøm 4 vil være et av temaene under Klifs revisjon ved virksomheten i mai 2011.

Estimert mengde fakkeldgass under normale driftsforhold er et konservativt anslag ut fra beregnet fakkeldgassstrøm. Total mengde fakkeldgass i 2010 var 9 519 tonn. Av dette var i følge bedriften 6 531 tonn under unormale driftsforhold og 2 987 tonn ved normale driftsforhold. Klif bemerker at vi har mottatt flere ulike tall for utslipp fra fakkeld, og at virksomheten har sendt oss endelig bekreftelse på at vi skal legge ovennevnte totalutslipp til grunn. Vi får imidlertid ved å summere de to delsummene for normale og unormale driftsforhold 9 518 tonn. Vi velger likevel å legge det rapporterte tallet fra virksomheten til grunn for beregningen av de kvotepliktige utslippene.

På grunn av problemene med fakkeldgassmålingene, har virksomheten søkt om unntak fra klimakvoteforskriftens krav til maksimal usikkerhet i bestemmelse av aktivitetsdata for denne kildestrømmen. Klif innvilget i vedtak av 26. august 2010 unntak frem til 1. januar 2011. Virksomheten har i brev datert 23. mars 2011 søkt Klif om utvidet unntak fra dette kravet fram til 1. juli 2011. Søknaden er til behandling.

MetroPartner har beregnet en usikkerhet på 1,05 % for bestemmelse av aktivitetsdata for kildestrøm 4. Klif har i kontakt med virksomheten bemerket at disse beregningene ikke er korrekte, ettersom de kun tar utgangspunkt i målte fakkeldgassmengder ved unormale driftsforhold. Måleusikkerheten ved normale driftsforhold er *ikke* inkludert. Statoil Tjeldbergodden har i e-post av 30. mars 2011 sendt oss en oppdatert usikkerhetsberegning, der usikkerheten i målte fakkeldgassmengder ved normale driftsforhold også er inkludert. Beregningene er gjort under de samme forutsetningene som ble gjort ved fjorårets rapportering for estimerte fakkeldgassutslipp. Virksomheten har estimert en usikkerhet for faklet gass ved normale driftsforhold på 25 %. Tallet er basert på summen av antatte systematiske avvik som trykk og temperatur på flowmåling av antatt lekkasjerate inn mot fakkeldrør, og usikkerhet i måler og gass/væskesammensetning. Virksomheten har beregnet total usikkerhet til 7,88 % for fakkeldgassmengdene ved å kombinere usikkerhetene ved normale og unormale driftsforhold.

Beregning av usikkerhet i aktivitetsdata for samtlige kildestrømmer er et av temaene i Klifs revisjon i mai 2011.

#### Vurdering av faktorer

For kildestrømmene 1–4 kreves det i tillatelsen at det benyttes bedriftsspesifikke utslippsfaktorer ved beregningen av det kvotepliktige utslippet. Statoil Tjeldbergodden har rapportert faktorer og usikkerhet i faktorene for disse kildestrømmene. De rapporterte dataene fremgår i tabellen nedenfor. Der fremgår også kravet til usikkerhet i faktoren som er stilt i tillatelsen.

<b>Kildestrømnr</b>	<b>Kildestrøm</b>	<b>Bedriftsspesifikk utslippsfaktor (tonn CO<sub>2</sub>/tonn kildestrøm)</b>	<b>Usikkerhetskrav</b>	<b>Rapportert usikkerhet</b>
1	Naturgass	2,751440	0,5 %	0,14 %
2	Syntesegass	1,185860		1,51 %
3	Restgass LNG	2,765500	0,5 %	0,2 %
4	Fakkalgass	2,751440		

For kildestrøm 1 og 3 er det Klifs vurdering at virksomheten har framskaffet faktorene i henhold til tillatelsen.

MetroPartner har, på vegne av Statoil Tjeldbergodden, beregnet usikkerhet i utslippsfaktorer for kildestrøm 1–4. Resultatene er presentert i rapport datert 28. februar 2011. Vi vurderer at usikkerheten er beregnet på en tilfredsstillende måte.

Vi bemerker imidlertid at oppgitte utslippsfaktorer for kildestrøm 1 og 2 i usikkerhetsrapporten avviker noe fra virksomhetens rapporterte data for 2010, og Klif har henvendt seg til Statoil Tjeldbergodden for å få klarhet i hvilke tall som skal legges til grunn. Virksomheten har i e-post av 9. mars 2011 opplyst at det er tallene i utslippsrapporten som skal legges til grunn. Klif tar opplysningene til etterretning.

Klif har i vedtak av 26. august 2010 gitt Statoil Tjeldbergodden unntak fra kravene til maksimal usikkerhet i bestemmelse av utslippsfaktorer for kildestrøm 2 og 4 fram til 1. januar 2011. Virksomheten skal i stedet gjennomføre et egnet program for prøvetaking og analyse for kildestrøm 2 og 4, jf. punkt 8 i tillatelsens måleprogram.

Virksomheten har i brev datert 23. mars 2011 søkt Klif om utvidet unntak fra dette kravet fram til 1. juli 2011, på grunn av forsinkelser med idriftsettelse av online GC og fakkalgassmåler. Søknaden er til behandling.

I henhold til punkt 8 i tillatelsens måleprogram, skal prøvetaking og analyse av gassene i kildestrøm 2 gjennomføres to ganger per uke. Virksomheten har gjennomført 93 prøver og analyser av syntesegassen i kildestrøm 2 i 2010, som gir en gjennomsnittlig utslippsfaktor på 1,185860 tonn CO<sub>2</sub>/tonn syntesegass. Det var driftsstans i ca. fem uker i løpet av rapporteringsåret, og det er i denne perioden ikke tatt prøver. Klif vurderer at virksomheten har framskaffet faktorene i henhold til tillatelsen.

Virksomheten har analysert fakkalgass ved unormale driftsforhold i henhold til måleprogrammet. Det er gjennomført 76 analyser i 2010, som gir en gjennomsnittlig utslippsfaktor på 1,586 tonn CO<sub>2</sub>/tonn fakkalgass. På grunn av problemene med fakkalgassmåleren, har virksomheten imidlertid estimert mengde fakkalgass ved normale driftsforhold for hele 2010. Den estimerte mengden er rapportert som naturgass. Virksomheten har for kildestrøm 4 valgt å benytte utslippsfaktoren for naturgass angitt for kildestrøm 1, det vil si 2,751440 tonn CO<sub>2</sub>/tonn fakkalgass. Dette gir et konservativt utslippsstall for denne kildestrømmen. Klif bemerker at virksomheten i vedlegg til

rapporten har redegjort for at utslippsfaktoren er den samme som for naturgass, mens de i selve utslippsrapporten har oppgitt en faktor på 2,7050300 CO<sub>2</sub>/tonn fakkeltgass. Klif har påpekt dette overfor Statoil Tjeldbergodden, og virksomheten har sendt oss oppdatert utslippsrapport datert 9. mars 2011 der dette var korrigert.

For kildestrøm 4 er det Klifs vurdering at virksomheten har framskaffet faktoren på en tilfredsstillende måte. Problemene med målingene av fakkeltgass på kildestrøm 4 vil være et av temaene under Klifs revisjon ved virksomheten i mai 2011.

Statoil ASA Tjeldbergodden ble akkreditert 2. november 2009 etter kravene i NS-EN IOS/IEC 17025. Klif ga virksomheten unntak fra krav om bruk av akkreditert laboratorium fram til 1. januar 2010.

Virksomheten har lagt til grunn standard oksidasjonsfaktor ved beregning av utslippene fra kildestrømmene 1–4. Vi vurderer at aktivitetsdata og utslippsfaktorer er kombinert på riktig måte og i henhold til tillatelsen.

#### Kvotepliktig utslipp

Klif bemerker at rapportert usikkerhet for bestemmelse av mengde aktivitetsdata for kildestrøm 4 i 2010 ikke er korrekt beregnet.

Klif finner likevel å kunne legge virksomhetens rapporterte data til grunn ved beregning av virksomhetens kvotepliktige utslipp.

Dette gir følgende kvotepliktige utslipp i 2010:

<b>Kildestrømnr</b>	<b>Kildestrøm</b>	<b>Aktivitetsdata (tonn)</b>	<b>Utslippsfaktor (tonn CO<sub>2</sub>/tonn kildestrøm)</b>	<b>Kvotepliktig utslipp (tonn)</b>
1	Naturgass	79 841	2,751440	219 677,9
2	Syntesegass	27 273	1,185860	32 342,0
3	Restgass LNG	13 418	2,765500	37 107,6
4	Fakkeltgass	9 519	2,751440	26 191
5	Fakkeltgass (naturgass)			87,5
6	LOFS			3 158,0
7	Diesel			610,0
<b>Totale kvotepliktige utslipp</b>				<b>319 174</b>

Tallene avviker noe fra virksomhetens rapporterte tall. Dette skyldes at virksomheten har sendt oss flere dokumenter der ulike tall for aktivitetsdata og utslippsfaktor for kildestrøm 4 har vært angitt. Vi har i e-poster av 9. og 30. mars 2011 fått bekreftet at tallene som skal legges til grunn er 9 519 tonn fakkeltgass og at utslippsfaktor for naturgass skal benyttes

(2,751440 tonn CO<sub>2</sub>/tonn fakkeltgass). Den korrigerede utslippsmengden og faktoren utgjør et tillegg på 352 tonn CO<sub>2</sub> i forhold til virksomhetens rapport datert 1. mars 2011.

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. Virksomheten har hatt et kvotepliktig utslipp på 319 174 tonn CO<sub>2</sub> 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 Tjeldbergodden innebærer dette at 319 174 kvoter skal overføres fra virksomhetens driftskonto i kvoteregisteret til Statens oppgjørskonto. Vi har registrert virksomhetens kvotepliktige utslippstall i kvoteregisteret. Se punkt 4.5.2 i kvoteregisterets brukermanual for mer informasjon. Brukermanualen kan lastes ned fra [www.kvoteregister.no](http://www.kvoteregister.no).

Tilgang til meny for innlevering av kvoter til oppgjør åpnes mandag 11. april 2011. Vi minner om at virksomhetens 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 middels gebyrklasse. Virksomheten 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 Tjeldbergoddens rapport om kvotepliktige utslipp i 2010. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

Klif bemerker at virksomheten 9., 25. og 30. mars har oversendt dokumentasjon med korrigerte tall for aktivitetsdata, utslippsfaktor og usikkerhet i bestemmelse av aktivitetsdata for kildestrøm 4. Korrigeringene utgjør et tillegg på 352 tonn CO<sub>2</sub> i forhold til virksomhetens rapport datert 1. mars 2011. Vi understreker at klimakvoteforskriftens krav til rapportering innen 1. mars innebærer at en fullstendig rapport skal leveres innen fristen. Vi forventer at det ved neste års rapportering leveres en fullstendig utslippsrapport innen fristen.

Statoil Tjeldbergodden 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.

Virksomhetens kvotepliktige utslipp vil bli offentliggjort på [www.norskeutslipp.no](http://www.norskeutslipp.no).

Med hilsen

Trine Berntzen  
prosjektleder

Rune Aasheim  
sjefingeniør

*Kopi:*  
Aure kommune  
Fylkesmannen i Møre og Romsdal