

Esson Norge AS  
Postboks 2001 Postterminalen  
3103 TØNSBERG

Att. Øyvind Sundberg

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.: 2006/87 405.14  
Deres ref.:  
Saksbehandler: Jannicke Øen, telefon: 22 57 36 20

## **Vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp i 2008 og pålegg om oppfølging for Esso Norge AS**

---

**SFT kontrollerer og godkjenner den enkelte kvotepliktiges rapportering av CO<sub>2</sub>-utslipp. SFT har gjennomgått den innsendte rapporten og finner å kunne legge innrapporterte utslippstall til grunn når kvoteplikten skal gjøres opp 30. april 2009. Esso Norge AS har i 2008 hatt et kvotepliktig utslipp på 356 483 tonn CO<sub>2</sub>.**

**Esso Norge AS skal snarest og senest innen 1. mai 2009 oversende resultater fra sammenliknende gassanalyser.**

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

---

### **1. Sakens bakgrunn**

Statens forurensningstilsyn (SFT) viser til tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub> av 10. mars 2005 med senere endringer, utslippsrapport innlevert 27. februar 2009, utfyllende redegjørelser om måling og beregning av kvotepliktige utslipp i brev av 27. februar 2009, og senere korrespondanse. Vi viser også til inspeksjonsrapport 2008.331.I.SFT av 2. september 2008.

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 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 CO<sub>2</sub>-utslipp, se klimakvoteloven § 17.

## 2. SFTs vurdering

### Overholdelse av fristen for innlevering av utslippsrapport

Esso Norge AS, Slagentangen, heretter omtalt som Esso Slagentangen, sendte inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub> den 27. februar 2009, som er innen fristen.

Esso Slagentangen har samtidig med rapporteringen av kvotepliktige utslipp for 2008 sendt en utfyllende redegjørelse for måling og beregning av kvotepliktige utslipp datert 27. februar 2009. Deler av redegjørelsen omhandler hvordan virksomheten skal kunne overholde usikkerhetskrav gjeldende fra 2010, samt søknad om endringer i programmet. Disse forholdene vil bli behandlet som en egen sak og er derfor ikke omtalt i dette brevet.

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

#### Kvoteplikt

Kvoteplikten for Esso Slagentangen er knyttet til bedriftens utslipp fra raffineriprosesser, jf klimakvoteforskriften § 1-1 bokstav b. Bedriften har i tillegg kvotepliktige utslipp fra energiproduksjon. Utslipp av CO<sub>2</sub> fra energiproduksjon skjer i forbindelse med fakling av overskuddsgass, forbrenning av fyrgass, lett fyringsolje og diesel i ovner og kjeler, samt forbrenning av LVN (Liquid virgin naphta) og LPG (Liquid petroleum gas) til branntrening. Prosessutslipp av CO<sub>2</sub> omfatter regenerering av katalysator, MEA-behandling (Monoetanolamin) av fyrgass, samt utslipp av CO<sub>2</sub> fra råolje.

For en nærmere presisering av kvotepliktens omfang vises det til vedtak om tillatelse til kvotepliktige utslipp av 10. mars 2005, sist endret 5. februar 2009.

#### Kilder til kvotepliktige utslipp

Bedriften har i 2008 hatt kvotepliktige utslipp fra følgende kildestrømmer:

Kildestrømnr	Kilde	Kildestrøm
1	Ovner og kjeler	Fyrgass
2	Ovner og kjeler	Pilotgass (propan)
3	Ovner og leiekjeler	Fyringsolje
4	Fakkel	Fakkelgass
5	Branntreningsfelt	LVN
6	Branntreningsfelt	LPG
7	Reservepumpe for brannvann	Diesel
8	Reservekompressor for instrumentluft	Diesel
10	CO <sub>2</sub> fra MEA-behandling av råolje	Incinerator i svovelgjennvinningsanlegget
11	CO <sub>2</sub> fra MEA-behandling av fyrgass	Incinerator i svovelgjennvinningsanlegget
12	CO <sub>2</sub> fra avbrenning av	Forbrenningsovner i

	koks på katalysatormasse	reaktorer
--	-----------------------------	-----------

Esso Slagentangen har ikke hatt kvotepliktige utslipp i 2008 fra kildestrøm 9 (diesel) i bedriftens program for beregning og måling av kvotepliktige utslipp.

For utslippene av CO<sub>2</sub> fra kildestrømmene 5-12 er det ikke stilt krav til metode for beregning av utslippene, såfremt utslippene fra disse kildestrømmene til sammen er mindre enn 2 % av det totale årlige utslippet, maksimalt 20 000 tonn, jf.

klimakvoteforskriften § 2-2 femte ledd. Utslippsrapporten for 2008 viser at Esso Slagentangen ligger innenfor denne grensen. Utslippene fra kildestrømmene 5-12 utgjør 1 742,1 tonn, dvs. 0,49 % av det totale CO<sub>2</sub>-utslippet fra bedriften. Det rapporterte utslippet fra disse kildestrømmene fremgår nedenfor, under SFTs vurdering av de kvotepliktige utslippene.

SFT bemerker at virksomheten har rapportert kildestrøm 4 fakkलगass som de-minimis kildestrøm, noe som ikke er iht. gjeldende tillatelse av 5. februar 2009. Tillatelsen ble utarbeidet på bakgrunn av søknad fra virksomheten datert 19. desember 2008, der virksomheten søkte om endring til mindre kildestrøm for kildestrøm 4 i program for beregning og måling av kvotepliktige utslipp. Bedriften har på forespørsel fra SFT ettersendt opplysninger om denne kildestrømmen i tråd med gjeldende tillatelse. SFT forventer at kildestrøm 4 rapporteres i tråd med gjeldende tillatelse ved neste års rapportering.

Esso Slagentangen har rapportert om utslipp av diesel som energivare på branntrening i tillegg til LVN og LPG oppgitt i kildestrøm 5 og 6 på 0,41 tonn. Med standard omregningsfaktor for tetthet for diesel utgjør dette 1,3 tonn CO<sub>2</sub>. Disse utslippene er ikke omfattet av tillatelsen til kvotepliktige utslipp av klimagasser. SFT ser i utgangspunktet alvorlig på at bedriften har hatt kvotepliktige utslipp som ikke er omfattet av tillatelsen. Utslippene utgjør imidlertid en svært liten del av de totale kvotepliktige utslippene fra bedriften. SFT understreker at dersom Esso Slagentangen vil benytte diesel som energivare til branntrening også fremover, må bedriften søke om en endring av tillatelsen på dette punktet.

#### Vurdering av aktivitetsdata

Esso Slagentangen 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	Fyrgass	114 316	2,5 %	2,2 %
2	Pilotgass	3 045,8	5 %	3,5 %
3	Lett fyringsolje	1 939,08	5 %	4,88 %
4	Fakkलगass	1 666,4	7,5 %	Under 7,5 %

Aktivitetsdata er fremkommet iht. gjeldende tillatelse av 5. februar 2009. Bestemmelsen av aktivitetsdata for kildestrøm 1, 2 og 4 er fremkommet som beskrevet i punkt 6 i virksomhetens program for beregning og måling av kvotepliktige utslipp.

I søknad om endring av program for beregning og måling av kvotepliktige utslipp datert 19. desember 2008, opplyste Esso Slagentangen om at utslippene fra kildestrøm 3 hadde økt i forbindelse med et prosjekt for utskifting av kjeler i raffineriet, og ba om at kildestrømmen likevel kunne rapporteres som en de-minimis kildestrøm for 2008. Bedriften opplyste videre om at prosjektet var ferdigstilt, og at kildestrøm 3 for den resterende perioden 2009-2012 vil være en de-minimis kildestrøm.

I SFTs vedtak av 5. februar 2009 ble det stilt krav om at kildestrøm 3 skulle rapporteres som en vanlig kildestrøm for 2008. Bestemmelsen av aktivitetsdata for kildestrøm 3 er ikke fremkommet iht. vilkårene som fremgår av SFTs vedtak. SFTs vilkår om bruk av faktura for bestemmelse av aktivitetsdata for kildestrøm 3 forutsetter at virksomheten har skriftlig dokumentasjon om hvilket måleutstyr som er benyttet, måleutstyrets usikkerhet, måleutstyrets lokalisering, at måleutstyret er underlagt kontroll av annen myndighet og at kravene til usikkerhet i aktivitetsdata overholdes. Esso Slagentangen har imidlertid ikke benyttet faktura for bestemmelse av mengde aktivitetsdata, men i stedet oppgitt mengde forbrent lett fyringsolje for 2008. Bedriften opplyser at de bruker lett fyringsolje fra egen produksjon. Oljen overføres til en forbrukstank etter behov, og forbruket bestemmes ved nivåmålinger i tanken. All fyringsolje på forbrukstanken benyttes til forbrenning.

Ettersom utslippene fra kildestrøm 3 har vært unntaksvis høye kun i 2008, og vil være en de-minimis kildestrøm i resten av årene i perioden 2009-2012, samt med grunnlag i at bedriften overholder usikkerhetskravet, krever SFT ikke videre oppfølging av dette avviket i rapporteringen for 2008.

Esso Slagentangen har fått Christian Michelsen Research (CMR) til å beregne usikkerhet i aktivitetsdata for kildestrøm 1-4 for 2008. Deres beregninger viser at kravene til usikkerhet i aktivitetsdata overholdes for 2008. SFT forutsetter at bedriften kan fremlegge dokumentasjon på grunnlaget for usikkerhetsberegningene CMR har foretatt ved inspeksjon.

For kildestrøm 4 har CMR beregnet usikkerheten i aktivitetsdata til å utgjøre 5,4 %, men tilføyer at estimatet ikke har tatt høyde for slitasje på fakkalgassmåleren. CMR kan ikke tallfeste denne slitasjen, men anslår med stor sannsynlighet at usikkerheten vil ligge under 7,5 %. Esso Slagentangen har i brev av 27. februar 2009 opplyst at elektronikken i fakkalgassmåleren vil bli skiftet ut i løpet av 2009, slik at det ikke er tvil om at usikkerhetskravet overholdes.

SFT bemerker at det fremgår av usikkerhetsberegningene at virksomheten ikke vil kunne overholde usikkerhetskravene for kildestrøm 2 (pilotgass) i 2009 og for kildestrøm 1 (fyringsgass) i 2010 med dagens målesystem. CMR har i rapporten kommentert at usikkerheten i dagens måleutstyr for kildestrøm 1 aldri vil kunne nå et nivå under 2 %. Dette er forhold SFT vil komme tilbake til i en egen oppfølgingssak.

### Vurdering av faktorer

For kildestrømmene 2 og 3 har bedriften, iht. gjeldende tillatelse og vilkårene for kildestrøm 3 for 2008, benyttet standard utslippsfaktorer ved beregningen av det kvotepliktige utslippet. For kildestrømmene 1-4 har virksomheten benyttet standard oksidasjonsfaktorer, i tråd med tillatelsen.

For kildestrøm 1 og 4 kreves det i tillatelsen at det benyttes bedriftsspesifikke utslippsfaktorer ved beregningen av det kvotepliktige utslippet. Esso Slagentangen 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.

Kildestrømnr	Kildestrøm	Bedriftsspesifikk utslippsfaktor	Usikkerhetskrav	Rapportert usikkerhet
1	Fyrgass	2,926492 tonn CO <sub>2</sub> /tonn fyrgass	Ukentlig prøvetaking og analyse med gasskromatograf	2,3 %
4	Fakkelgass	2,9465 tonn CO <sub>2</sub> /tonn fakkelgass	2,5 %	Under 2,5 %

Bedriftsspesifikke faktorer er fremkommet iht. gjeldende tillatelse av 5. februar 2009.

Iht. tillatelsen skal utslippsfaktor for kildestrøm 1 (fyrgass) bestemmes ut fra ukentlig prøvetaking og analyse med gasskromatograf. Utslippsfaktoren er beregnet ut fra en korrelasjonsalgoritme basert på kontinuerlige tetthetsmålinger av gassen sammenlignet med resultater fra ukentlige laboratorieanalyser med gasskromatograf. Fra gassammensetningen er molbasert utslippsfaktor beregnet (mol CO<sub>2</sub>/mol fyrgass) og videre massebalanse (kg CO<sub>2</sub>/kg fyrgass). CMR har beregnet usikkerheten i utslippsfaktor for kildestrøm 1 til å utgjøre 2,3 % for 2008.

Iht. klimakvoteforskriftens krav til maksimal usikkerhet på 1/3 av usikkerhet i aktivitetsdata, jf vedlegg 3D, skal usikkerhet i utslippsfaktor for kildestrøm 2 (fakkelgass) utgjøre maksimalt 2,5 %. CMR har estimert utslippsfaktoren ut fra en korrelasjon med gassens molvekt, som estimeres av en akustisk måler. Usikkerheten er beregnet til å utgjøre under 2,5 %.

Esso Slagentangens laboratorium er ikke akkreditert. Iht. vedtak av 5. februar 2009 skulle bedriften innen 1. mars 2009 oversende en redegjørelse for status for tredjepartsverifisering av resultater fra bedriftens laboratorium. Esso Slagentangen viser i brev av 27. februar 2009 til tidligere oversendt rapport fra Ernst og Young som attesterer at laboratoriet er i overensstemmelse med ISO 17025-standarden, samt til at det har vist seg vanskelig å gjennomføre ringtester som følge av et svært høyt hydrogeninnhold i gassen. Bedriften har kontakt med ISO 17025 laboratorium ved Essos raffineri i England,

og vil sende prøver for sammenliknende analyse i løpet av 8 uker. En plan for jevnlig verifikasjon vil også bli utarbeidet i samme tidsrom. Esso Slagentangen skal snarest og senest innen 1. mai 2009 oversende resultater fra analysen, samt en vurdering av disse. Bedriften skal også fremlegge en plan for jevnlig gjennomføring av slike analyser.

I beregning av det årlige utslippet fra kildestrøm 1 og 4 har Esso Slagentangen kombinert utslippsfaktor og aktivitetsdata iht. tillatelsen av 5. februar 2009. Utslippene av CO<sub>2</sub> er beregnet kontinuerlig ut fra utslippsfaktor multiplisert med tilhørende aktivitetsdata for samme periode. Årlig utslipp er dividert med aggregert aktivitetsdata over året slik at den årlige faktoren blir en veid faktor.

#### Kvotepliktig utslipp

SFT finner å kunne legge bedriftens rapporterte aktivitetsdata og faktorer til grunn ved beregning av bedriftens kvotepliktige klimagassutslipp.

Dette gir følgende kvotepliktige utslipp i 2008:

Kildestrømnr	Kildestrøm	Aktivitetsdata (tonn)	Utslippsfaktor (tonn CO <sub>2</sub> /tonn)	Kvotepliktig utslipp (tonn)
1	Fyrgass	114 316	2,926492	334 544,86
2	Pilotgass (propan)	3 045,80	3,00	9 137,40
3	Fyringsolje	1 939,08	3,17	6 146,90
4	Fakkelgass	1 666,40	2,9465	4 910,05
5	LVN			21,2
6	LPG			0,2
7	Diesel			17,0
8	Diesel			5,6
10	CO <sub>2</sub> fra MEA-behandling av råolje			1 637,2
11	CO <sub>2</sub> fra MEA-behandling av fyrgass			23,5
12	CO <sub>2</sub> fra avbrenning av koks på katalysatormasse			37,4
-	Diesel til branntrening	0,41	3,17	1,3
<b>Totale kvotepliktige utslipp</b>				<b>356 482,61</b>

Mindre avvik fra bedriftens rapport skyldes ulik bruk av avrundinger.

### **3. Vedtak om godkjenning 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. Bedriften har hatt et kvotepliktig utslipp på 356 483 tonn CO<sub>2</sub> i 2008. Vedtaket om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

### **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 Esso Slagentangen innebærer dette at 356 483 kvoter skal overføres fra bedriftens driftskonto i kvoteregisteret til Statens oppgjørskonto. SFT har registrert bedriftens 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](http://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 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 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.

### **7. Oppsummering**

SFT godkjenner Esso Slagentangens rapport om kvotepliktige utslipp i 2008. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

Esso Slagentangen skal snarest og senest innen 1. mai 2009 oversende resultater fra sammenliknende gassanalyser, samt en vurdering av disse. Bedriften skal også fremlegge en plan for jevnlig gjennomføring av slike analyser.

Esso Slagentangen ilegges et gebyr på kr 22 000,- for SFTs behandling av utslippsrapporten.

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

Med hilsen

Erling Espolin Johnson  
prosjektleder

Jannicke Øen  
rådgiver

*Kopi til:*  
Fylkesmannen i Vestfold  
Tønsberg kommune