



KLIMA- OG  
FORURENSNINGS-  
DIREKTORATET

Talisman Energy Norge  
Postboks 649, Sentrum  
4003 STAVANGER

Klima- og forurensningsdirektoratet  
Postboks 8100 Dep, 0032 Oslo  
Besøksadresse: Strømsveien 96

Att: Alice Baker

Telefon: 22 57 34 00  
Telefaks: 22 67 67 06  
E-post: postmottak@klif.no  
Internett: www.klif.no

Dato: 26.03.2010

Vår ref.: 2007/1076 405.14

Deres ref.:

Saksbehandler: Trine Berntzen, telefon: 22573662

## Vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp i 2009 og pålegg om oppfølging for Vargfeltet

---

Klima- og forurensningsdirektoratet kontrollerer og godkjenner den enkelte kvotepliktiges rapportering av CO<sub>2</sub>-utslipp. Vi har gjennomgått den innsendte rapporten fra Vargfeltet. For kildestrøm 1 (HP brenngass) er avviket fra kravene til bestemmelse av utslippsfaktor så stort at Klima- og forurensningsdirektoratet ikke finner å kunne legge bedriftens rapporterte data til grunn. Klima- og forurensningsdirektoratet har derfor fastsatt utslippet fra denne kildestrømmen. For de andre kildestrømmene finner Klima- og forurensningsdirektoratet å kunne legge bedriftens rapporterte data til grunn ved beregningene av bedriftens kvotepliktige klimagassutslipp. Fra Vargfeltet er det beregnet å ha vært et utslipp på 88 721 tonn CO<sub>2</sub> i 2009.

Talisman Energy Norge AS skal innen 15.mai 2010 oversende Klima- og forurensningsdirektoratet en oppdatert usikkerhetsanalyse i aktivitetsdata for kildestrøm 5 (diesel). Analysen skal inkludere mengden diesel på lager ved årets begynnelse og slutt.

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

---

### 1. Sakens bakgrunn

Vi viser til utslippsrapport innlevert 26. februar 2010 og korrespondanse i e-post av 18.mars 2010.

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 14.mars 2008 med senere endringer. Nærmere regler om rapporteringen, herunder regler om hva som skal rapporteres og hvordan utslippene skal beregnes eller måles, er gitt i forskrift av 23. desember 2004 nr. 1851 om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser (klimakvoteforskriften) kapittel 2 med vedlegg.

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

## **2. Klima- og forurensningsdirektoratets vurdering**

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

Talisman Energy Norge AS (heretter TENAS) sendte inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub> den 26. februar 2010, som er innen fristen.

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

#### **Kvoteplikt**

Kvoteplikten for Vargfeltet er knyttet til virksomhetens energianlegg. For en nærmere presisering av kvotepliktens omfang vises det til bedriftens tillatelse til kvotepliktige utslipp, sist endret 4. desember 2010.

#### **Kilder til kvotepliktige utslipp**

Bedriften har i 2009 hatt kvotepliktige utslipp fra følgende kildestrømmer:

<b>Kildestrømnr</b>	<b>Kildestrøm</b>	<b>Kommentar</b>
1	HP Brenngass	
2	LP Brenngass	
3	HP Fakkeltgass	HP fakkelt
4	LP Fakkeltgass	LP fakkelt
5	Diesel	

For utslippene av CO<sub>2</sub> fra kildestrøm 2 er det ikke stilt krav til metode for beregning av utslippene, såfremt utslippene fra denne kildestrømmen til sammen er mindre enn to prosent av det totale årlige utslippet, maksimalt 20 000 tonn. Utslippet fra kildestrøm 2 utgjør 0,03 prosent av det totale utslippet fra Varg i 2009. Det rapporterte utslippet fra denne kildestrømmen fremgår nedenfor, under vår vurdering av de kvotepliktige utslippene.

TENAS har for Vargfeltet ikke rapportert om kvotepliktige utslipp som ikke er omfattet av tillatelsen.

### Vurdering av aktivitetsdata

TENAS 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	HP brenngass	15 709 858 Sm <sup>3</sup>	1,50	1,64
3	HP fakkelgass	3 849 360 Sm <sup>3</sup>	7,50	2,72
4	LP fakkelgass	133 460 Sm <sup>3</sup>	7,50	9,70
5	Diesel	4810 tonn	1,50	1,10

### Metode

Bestemmelse av mengden aktivitetsdata for kildestrøm 1, 3 og 4 er fremkommet som beskrevet i punkt 6 i virksomhetens program for beregning og måling av kvotepliktig utslipp.

Bestemmelse av mengden aktivitetsdata for kildestrøm 5 er bestemt ved hjelp av målerne på forsyningsfartøyene, samt egne målere på Vargfeltet.

### Usikkerhet

Bedriften har rapportert usikkerhet i bestemmelse av aktivitetsdata for kildestrøm 1, 3, 4 og 5. De rapporterte usikkerhetene for kildestrøm 3 (HP fakkelgass) og kildestrøm 5 (diesel) ligger innenfor kravet til usikkerhet i aktivitetsdata gitt i bedriftens tillatelse til kvotepliktig utslipp. Usikkerheten for kildestrøm 1 (HP brenngass) og kildestrøm 4 (LP fakkelgass) tilfredsstiller ikke kravet i bedriftens tillatelse til kvotepliktig utslipp.

#### *Kildestrøm 1 (brenngass)*

For bestemmelse av aktivitetsdata for kildestrøm 1 (HP brenngass) på Vargfeltet benyttes måleblende uten online tetthetsmålere. Usikkerhetsberegninger i aktivitetsdata for kildestrøm 1 er gjennomført av MetroPartner. Beregning av måleusikkerheten er basert på konseptet beskrevet i ISO (1995) ”*Guide to the expression of uncertainty in measurement (GUM)*” og ISO 5168 (2005) ”*Measurement of fluid flow – Procedures for the evaluation of uncertainties*”.

Bedriften har i rapporteringsskjemaet oppgitt usikkerheten på massebasis. Det er i bedriftens tillatelse til kvotepliktig utslipp stilt krav til at aktivitetsdata for kildestrøm 1 (brenngass) skal rapporteres som standard volum (Sm<sup>3</sup>). Usikkerheten må følgelig rapporteres på volumbasis. Klima- og forurensningsdirektoratet forventer at bedriften for neste år rapporterer usikkerheten på volumbasis.

Usikkerheten i mengden brenngass for 2009 er beregnet til 1,64 prosent på volumbasis og 1,90 prosent på massebasis. Dette er et avvik fra bedriftens tillatelse til kvotepliktig utslipp.

For bestemmelse av tetthet benyttes resultater fra analyse av brenngassen. TENAS gikk i desember 2009 over fra spotprøver til strømningsproporsjonal prøvetaking. For desember 2009 er prøvetakingen gjennomført med en strømningsproporsjonal prøvetaker. For resten av 2009 er usikkerheten knyttet til bruken av spotprøver. Det er i denne perioden tatt kun to spotprøver. Bedriften rapporterer at usikkerheten i perioden januar-november er beregnet til 1,70 prosent for standard volum, basert på de to spotprøvene, mens den i desember er beregnet til 1,01 prosent for standard volum. Bedriften begrunner ut fra dette at usikkerhetene i bestemmelsen av mengden brenngass vil reduseres på grunn av at bedriften har installert strømningsproporsjonal prøvetaker.

Klima- og forurensningsdirektoratet stiller spørsmål ved hvordan manglende kjennskap til øyeblikksverdier for tetthet er håndtert i usikkerhetsbudsjettet. I perioden januar til november er det kun tatt to spotprøver. Dette gir liten informasjon om variasjonen i gass-sammensetning. Ved bruk av strømningsproporsjonal prøvetaking vil en få en gjennomsnittsverdi som varierer vesentlig mindre enn øyeblikksverdien som skal inn i beregning av strømningsraten. Det er derfor stor sannsynlighet for at usikkerheten vil bli underestimert ved bruk av strømningsproporsjonal prøvetaking. Variasjonen i spotprøvene vil gi et vesentlig bedre estimat for variasjon i øyeblikksverdien, men krever en del prøver for å få tilstrekkelig informasjon om variasjonen i tetthet. Klima- og forurensningsdirektoratet viser til at det er en faglig uenighet vedrørende dette temaet. Dette er derfor noe vi vil komme tilbake til i løpet av 2010.

Klima- og forurensningsdirektoratet tar til tross for ovennevnte innvending usikkerhetsberegningene til etterretning.

#### *Kildestrøm 3 (HP fakkalgass)*

MetroPartner har for TENAS beregnet usikkerheten i aktivitetsdata for kildestrøm 3 (HP fakkalgass). Beregning av måleusikkerheten er basert på konseptet beskrevet i ISO (1995) ”*Guide to the expression of uncertainty in measurement (GUM)*” og ISO 5168 (2005) ”*Measurement of fluid flow – Procedures for the evaluation of uncertainties*”. Beregningene viser at usikkerheten i mengden HP fakkalgass er 2,72 prosent. Dette tilfredsstillende kravet i bedriftens tillatelse til kvotepliktig utslipp.

Usikkerheten i mengde HP fakkalgass er beregnet på gjennomsnittlig strømningshastighet for døgnet. Dersom faklingen for det aktuelle døgnet kun har foregått over en kort periode vil derfor strømningshastigheten i aktuell faklingsperiode være adskillig større. For å finne total usikkerhet over året er usikkerheten i mengder per døgn summert for alle døgn og dividert på total mengde faklet.

Klima- og forurensningsdirektoratet tar opplysningene vedrørende usikkerhetsberegningene for aktivitetsdata i kildestrøm 3 til etterretning.

#### *Kildestrøm 4 (LP fakkalgass)*

MetroPartner har for TENAS beregnet usikkerheten i aktivitetsdata for kildestrøm 4 (LP fakkalgass). Beregning av måleusikkerheten er basert på konseptet beskrevet i ISO (1995)

”*Guide to the expression of uncertainty in measurement (GUM)*” og ISO 5168 (2005)  
”*Measurement of fluid flow – Procedures for the evaluation of uncertainties*”.

Usikkerheten i mengden LP fakkellgass er beregnet til 9,7 prosent. Dette er et avvik fra kravet i bedriftens tillatelse til kvotepliktig utslipp.

Usikkerheten i mengden LP fakkellgass er beregnet på gjennomsnittlig strømningshastighet for døgnet. Dersom faklingen for det aktuelle døgnet kun har foregått over en kort periode vil derfor strømningshastigheten i aktuell faklingsperiode være adskillig større. For å finne total usikkerhet over året er usikkerheten i mengder per døgn summert for alle døgn og dividert på total mengde faklet. Bedriften opplyser at årsaken til den høye usikkerheten i LP fakkell i 2009 er de lave strømningsratene.

For Varg er LP fakkell definert som en vanlig kildestrøm med et usikkerhetskrav på 7,5 prosent i bedriftens tillatelse til kvotepliktig utslipp. For kildestrømmer med utslipp mindre enn 2 prosent av det totale årlige utslippet og maksimalt 20 000 tonn, er det i klimakvoteforskriften anledning til å stille forenklede krav i tillatelsen og til rapportering knyttet til disse kildestrømmene. TENAS har definert kildestrøm 2 (LP brenngass) som en de-minimis kildestrøm. Utslippene fra kildestrøm 2 og kildestrøm 3 utgjør i 2009 til sammen 0,71 prosent av det totale utslippet. Klima- og forurensningsdirektoratet tar derfor usikkerhetsberegningene for LP fakkell i 2009 til etterretning, uten ytterligere oppfølging.

#### *Kildestrøm 5 (diesel)*

Aibel har for TENAS beregnet usikkerheten i mengden diesel benyttet på Varg i 2009. I henhold til klimakvoteforskriften vedlegg 1B skal det ved beregning av mengden aktivitetsdata tas hensyn til omsatt mengde i løpet av året, mengde på lager ved årets begynnelse og slutt, samt mengde benyttet til andre formål i løpet av rapporteringsåret. Dette skal også reflekteres i usikkerhetsberegningene. Ifølge usikkerhetsberegningene som er gjennomført er det ikke tatt hensyn til mengden diesel på lagertanken ved årets begynnelse og slutt. Dette er et avvik fra klimakvoteforskriften vedlegg 1B. Ved bestemmelse av aktivitetsdata for diesel er det imidlertid tatt hensyn til diesel benyttet fra lagertank. Bedriften opplyser at de ikke har benyttet diesel til andre formål i 2009.

Usikkerheten er beregnet til å være 1,1 prosent, herunder ikke inkludert usikkerheten i bestemmelse av lagerbeholdning. Det er fire forsyningsfartøy som har levert diesel til Varg i løpet av 2009. Det oppgis at usikkerheten i strømningsmålerne om bord på disse fartøyene varierer mellom 0,2 – 0,5 prosent. I usikkerhetsberegningene anses usikkerhetene i leveranse fra en og samme båt som korrelerte, mens usikkerheten i leveransene fra de ulike båtene anses som ukorrelerte. I og med at lagerbeholdningen ved årets begynnelse og slutt ikke er tatt med i usikkerhetsberegningene kan det virke som om den rapporterte usikkerheten i mengden diesel er underestimert. TENAS skal derfor oversende Klima- og forurensningsdirektoratet en oppdatert usikkerhetsanalyse, hvor det tas hensyn til mengden diesel på lager ved årets begynnelse og slutt, innen 15.mai 2010.

### Vurdering av faktorer

For kildestrømmene 3 (HP fakkell), 4 (LP fakkell) og 5 (diesel) har bedriften, i tråd med tillatelsen, benyttet standard utslippsfaktorer og standard oksidasjonsfaktorer ved beregningen av det kvotepliktige utslippet. Det er også benyttet standard oksidasjonsfaktor for kildestrøm 1 (HP brenngass).

For kildestrøm 1 (brenngass) kreves det i tillatelsen at det benyttes bedriftsspesifikk utslippsfaktor ved beregningen av det kvotepliktige utslippet. TENAS har rapportert faktor og usikkerhet i faktor for denne kildestrømmen. De rapporterte dataene fremgår i tabellen nedenfor. Der fremgår også kravet til usikkerhet i faktoren som er stilt i tillatelsen.

Kildestrøm-nr	Kildestrøm	Bedriftsspesifikk utslippsfaktor (tonn CO <sub>2</sub> /Sm <sup>3</sup> )	Prøvetakingsfrekvens (krav i tillatelsen)	Rapportert prøvetakingsfrekvens	Rapportert usikkerhet (prosent)
1	Brenngass	0,002750	Månedlig	3 (hvorav en prøve fra 2008)	2,97

Ifølge bedriftens tillatelse av 14.mars 2008 med senere endringer, skal bedriften ta månedlige prøver og analyser av brenngassen (kildestrøm 1) ved bestemmelse av bedriftsspesifikk utslippsfaktor. TENAS opplyser at utslippsfaktor for brenngass (kildestrøm 1) i 2009 er bestemt ut fra 3 prøver, hvorav to av disse er spotprøver (fra desember 2008 og juni 2009), mens den tredje er en blandprøve (fra desember 2009). TENAS har i realiteten tatt to prøver av brenngassen i 2009 for bestemmelse av utslippsfaktoren, da den ene spotprøven er fra desember 2008. Dette er et avvik fra kravet i bedriftens tillatelse. Usikkerheten i utslippsfaktoren er rapportert å være 2,97 prosent.

TENAS har ikke bestemt den bedriftsspesifikke utslippsfaktoren i henhold til klimakvoteforskriftens krav. Dokumentasjon av faktoren, som er basert på kun tre prøver, jf. avsnittet over, er ikke en tilstrekkelig dokumentasjon på at oppgitt utslippsfaktor er representativ for situasjonen i 2009. Klima- og forurensningsdirektoratet vil derfor legge en standardfaktor til grunn ved beregning av utslippet fra kildestrøm 1. Det er i henhold til klimakvoteforskriften ikke adgang til å benytte andre standardfaktorer enn dem som fremkommer i forskriften. Det er ingen egen standardfaktor for brenngass. Ut fra de få analysene som er tatt av brenngassen på Vargfeltet er denne gassen tyngre enn standard naturgass. Kvoteregelverkets tilnærming tilsier at utslippene skal beregnes konservativt når utslippene ikke kan bestemmes med tilfredsstillende metode. Den faste faktoren som tillates brukt for bedriftsspesifikk faktor for brenngassen i 2009 er faktoren for fakkellgass, dvs. 0,00373 tonn CO<sub>2</sub>/Sm<sup>3</sup>.

Dette medfører at det kvotepliktige utslippet fra kildestrøm 1 som vil bli lagt til grunn for kvoteoppgjøret vil være:

$$15\,709\,858\text{ Sm}^3 * 0,00373\text{ tonn CO}_2/\text{Sm}^3 = 58\,597,77\text{ tonn CO}_2.$$

### Kvotepliktig utslipp

TENAS har i 2009 hatt avvik fra tillatelsen til kvotepliktig utslipp og klimakvoteforskriften. For kildestrøm 1 er avviket fra kravene til bestemmelse av utslippsfaktor så stort at Klima- og forurensningsdirektoratet ikke finner å kunne legge bedriftens rapporterte data til grunn. Klima- og forurensningsdirektoratet har i dette tilfellet fastsatt et utslipp. For de andre kildestrømmene finner Klima- og forurensningsdirektoratet å kunne legge bedriftens rapporterte data til grunn ved beregningene av bedriftens kvotepliktige klimagassutslipp.

Dette gir følgende kvotepliktige utslipp i 2009:

Kildestrøm -nr	Kildestrøm	Aktivitetsdata	Utslippsfaktor	Kvotepliktig utslipp (tonn)
1	HP brenngass	15 709 858 Sm <sup>3</sup>	0,00373 tonn/Sm <sup>3</sup>	58 597,77
2	LP brenngass			19,5
3	HP fakkel	3 849 360 Sm <sup>3</sup>	0,00373 tonn/Sm <sup>3</sup>	14 358,11
4	LP fakkel	133 460 Sm <sup>3</sup>	0,00373 tonn/Sm <sup>3</sup>	497,81
5	Diesel	4810 tonn	3,17 tonn/tonn	15 247,56
<b>Totale kvotepliktige utslipp</b>				<b>88 721</b>

I utregningene er det benyttet flere siffer enn det som kommer fram i denne tabellen. Resultatet av multiplikasjon og summeringer av parametre oppgitt i tabellen kan derfor avvike noe.

Klima- og forurensningsdirektoratet påpeker at dersom virksomheten ved rapporteringen har gitt feilaktig opplysninger om forhold som kan påvirke utslippstallet, vil dette kunne føre til brudd på oppgjørspikten 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

Klima- og forurensningsdirektoratet har gjennomgått den innsendte rapporten. For kildestrøm 1 er avviket fra kravene til bestemmelse av utslippsfaktor så stort at Klima- og forurensningsdirektoratet ikke finner å kunne legge bedriftens rapporterte data til grunn. Klima- og forurensningsdirektoratet fastsetter i stedet at det ved beregning av utslipp fra kildestrøm 1 for 2009 skal benyttes standard utslippsfaktor for fakkelgass. For de andre kildestrømmene finner Klima- og forurensningsdirektoratet å kunne legge bedriftens rapporterte data til grunn ved beregningene av bedriftens kvotepliktige klimagassutslipp. Bedriften har etter dette hatt et utslipp på 88 721 tonn CO<sub>2</sub> i 2009. Dette utslippstallet skal legges til grunn når kvoteplikten skal gjøres opp 30. april 2010. Vedtaket om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

TENAS skal sende Klima- og forurensningsdirektoratet nærmere informasjon innen fastsatte frister. Pålegg om redegjørelser er hjemlet i forurensningsloven § 51.

#### **4. Oppgjør av kvoteplikten**

Innen 30. april 2010 må alle kvotepliktige virksomheter overføre det antall kvoter som svarer til virksomhetens verifiserte, kvotepliktige utslipp i 2009 til Statens oppgjørskonto i kvoteregisteret, jf. § 13 i klimakvoteloven. For TENAS innebærer dette at 88 721 kvoter skal overføres fra bedriftens driftskonto i kvoteregisteret til Statens oppgjørskonto. Vi har registrert bedriftens verifiserte, kvotepliktige utslippstall i kvoteregisteret. Se punkt 4.5.3 i kvoteregisterets brukermanual for mer informasjon. Brukermanualen kan lastes ned fra kvoteregister.no. Vi gjør oppmerksom på at manglende overholdelse av fristen 30. april vil føre til at virksomheten ilegges et overtredelsesgebyr på 100 euro pr kvote som ikke er innlevert. Vi gjør også oppmerksom på at det i år ikke er mulig å innlevere kvoter til oppgjør før 19. april. Dette skyldes begrensninger fra EUs registersystem.

#### **5. Gebyr**

Klima- og forurensningsdirektoratets 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 Klima- og forurensningsdirektoratet.

En eventuell klage fører ikke automatisk til at godkjenningen av den kvotepliktige utslippsrapporten ikke skal legges til grunn ved oppgjør av kvoteplikten 30. april 2010.

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

#### **7. Oppsummering**

Klima- og forurensningsdirektoratet har på grunn av avvik fra kravene i bedriftens tillatelse til kvotepliktig utslipp fastsatt utslippet fra kildestrøm 1 (HP brenngass). Etter

denne endringen godkjenner vi TENAS' rapport om kvotepliktige utslipp i 2009 for Vargfeltet. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

TENAS har hatt følgende avvik fra tillatelsen og klimakvoteforskriften ved rapportering av kvotepliktige utslipp for 2009:

Usikkerheten i aktivitetsdata for kildestrøm 1 (HP brenngass) ligger over kravet i bedriftens tillatelse til kvotepliktig utslipp.

Usikkerheten i aktivitetsdata for kildestrøm 4 (LP fakkalgass) ligger over kravet i bedriftens tillatelse til kvotepliktig utslipp.

Ved beregning av usikkerheten i aktivitetsdata for kildestrøm 5 (diesel) har ikke bedriften tatt hensyn til mengden diesel på lagertank ved årets begynnelse og slutt. Dette er et avvik fra klimakvoteforskriftens vedlegg 1B.

Bedriften har kun tatt tre prøver av kildestrøm 1 (HP brenngass) ved bestemmelse av utslippsfaktor for 2009. Dette er et avvik fra bedriftens tillatelse til kvotepliktig utslipp.

Klima- og forurensningsdirektoratet fastsetter følgende tidsfrister for gjennomføring av redegjørelser:

15.mai 2010:

Bedriften skal oversende Klima- og forurensningsdirektoratet en oppdatert usikkerhetsanalyse i aktivitetsdata for kildestrøm 5 (diesel) for 2009. Analysen skal inkludere mengden diesel på lager ved årets begynnelse og slutt.

TENAS skal betale et gebyr på kr 30 000,- for vår behandling av utslippsrapporten.

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

Med hilsen

Erling Espolin Johnson  
prosjektleder

Trine Berntzen  
senioringeniør

*Kopi:*

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