



KLIMA- OG  
FORURENSNINGS-  
DIREKTORATET

Gasnor AS  
Solheimsgt. 11  
5058 BERGEN

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

Att: Terje Iversen

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.: 2007/264 405.14

Deres ref.:

Saksbehandler: Magny Eggestad, telefon: 22573705

## **Vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp i 2009 og frist for oppfølging for Gasnor AS**

**Klima- og forurensningsdirektoratet kontrollerer og godkjenner den enkelte kvotepliktiges 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 30. april 2010. Gasnor AS har i 2009 hatt et kvotepliktig utslipp på 15 101 tonn CO<sub>2</sub>.**

**Gasnor AS gis frist til 30.09.2010 med å oversende en vurdering av analysestandardene som benyttes ved bruk av online GC**

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

---

### **1. Sakens bakgrunn**

Vi viser til utslippsrapport innlevert 1. 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 28. februar 2007, sist endret 1. februar 2008. 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 kontrollerer og godkjenner den enkelte kvotepliktiges rapportering av CO<sub>2</sub>-utslipp, i henhold til klimakvoteloven § 17.

Virksomheten var gjenstand for inspeksjon 14. september 2009, jfr. rapportnummer 2009.167.I.SFT. Det ble ikke avdekket avvik fra regelverket.

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

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

Gasnor AS 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 Gasnor AS er knyttet til bedriftens bruk av fyrgass (naturgass og kondensat) som energibærer i LNG-anlegget i Naturgassparken Vest (d.v.s. i hetoljebrenner og fakkell) samt diesel i brannpumper. For en nærmere presisering av kvotepliktens omfang vises det til vedtak om særskilt tillatelse til kvotepliktige utslipp av 28. februar 2007, sist endret 1. februar 2008.

#### Kilder til kvotepliktige utslipp

Bedriften beregner sine kvotepliktige utslipp ved hjelp av massebalanse, der følgende kildestrømmer inngår i 2009:

<b>Kildestrømnr.</b>	<b>Kildestrøm</b>
1	Naturgass (til LNG-fabrikkene)
2	Propan (innkjøpt)
3	LNG (til kunder)
4	Spillgass (til BKKs Kogeanlegg)
5	Kondensat (bortkjørt)
6	Diesel (til brannpumper)

For utslippene av CO<sub>2</sub> fra kildestrøm 5 (kondensat) og kildestrøm 6 (diesel) er det ikke stilt krav til metode for beregning av utslippene, såfremt utslippene fra disse kildestrømmene til sammen er mindre enn eller lik 1000 tonn. Utslippene fra disse kildestrømmene utgjør til sammen 1 636 tonn, hvorav 1 635,48 tonn stammer fra kildestrøm 5. Forutsetningene for å stille lempeligere krav til denne kildestrømmen mht. beregningsmetode og maksimal usikkerhet er dermed ikke oppfylt for 2009. Dette er nærmere omtalt under Klima- og forurensningsdirektoratets vurdering av de kvotepliktige utslippene.

Gasnor AS har ikke rapportert om kvotepliktige utslipp som ikke er omfattet av tillatelsen.

De kvotepliktige utslippene er beregnet ved bruk av massebalanse der følgende ligning er benyttet:

$$CO_2\text{-utslipp (tonn } CO_2) = (aktivitetsdata_{\text{naturgass}} * utslippsfaktor_{\text{naturgass}} + aktivitetsdata_{\text{benyttet propan}} * utslippsfaktor_{\text{propan}} + aktivitetsdata_{\text{diesel}} * utslippsfaktor_{\text{diesel}}) - (aktivitetsdata_{\text{LNG}} * utslippsfaktor_{\text{LNG}} + aktivitetsdata_{\text{spillgass}} * utslippsfaktor_{\text{spillgass}} + aktivitetsdata_{\text{kondensat}} * utslippsfaktor_{\text{kondensat}}).$$

Gasnor har beregnet de kvotepliktige utslippene ved bruk av massebalanse, da de har manglet egnet måleutstyr til å kunne beregne utslippene i samsvar med klimakvoteforskriftens vedlegg 2, punkt A.1. Dette er i samsvar med tillatelsen. Bedriften har angitt at usikkerheten i CO<sub>2</sub>-utslippet, beregnet ved hjelp av massebalanse, er hele 58 %. Klima- og forurensningsdirektoratet har derfor sett behov for en nærmere gjennomgang av hvilke tiltak bedriften mener kan gjennomføres for å redusere denne usikkerheten. Gasnor har i 2009 installert en fakkelmåler som gir grunnlag for å beregne utslippene i henhold til klimakvoteforskriftens vedlegg 2, punkt A.1 fra og med rapporteringsåret 2010. Dette blir dermed siste gang bedriften rapporterer kvotepliktige utslipp på bakgrunn av massebalanse.

For enkelte kildestrømmer har Gasnor benyttet annet måleutstyr enn det som fremgår av måleprogrammet i gjeldende tillatelse. Da de skal legge om beregningsmetoden fra og med 2010 har vi ikke oppdatert måleprogrammet på disse punktene. Gasnor har allerede oversendt dokumentasjon av usikkerheten ved å beregne utslippene med den nye metoden fra og med 2010, og vil om kort tid oversende søknad om endring av tillatelsen iht dette.

#### Vurdering av aktivitetsdata

Gasnor AS 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.	Naturgass	100 620,12 tonn	7,5 %	0,96 %
2.	Propan	+ 55,24 tonn	7,5 %	1,00 %
3.	LNG	- 87 017,00 tonn	7,5 %	1,50 %
4.	Spillgass	- 8 982,00 tonn	7,5 %	5,20 %
5.	Kondensat	-531,00 tonn	-	3,20 %
6.	Diesel	-	-	-

#### 1. Naturgass til LNG-fabrikkene

I henhold til godkjent program for beregning og måling av kvotepliktige utslipp (jf. tillatelse av 1. februar 2008), skal mengde naturgass inn til LNG fabrikkene måles ved hjelp av to flowmålere (vortexmålere). Bedriften har for 2009 isteden valgt å beregne mengden naturgass til LNG-fabrikkene ved hjelp av følgende massebalanse:  
 Naturgass til LNG-fabrikkene = Naturgass fra Gassco – salg til General Electric (GE) – Naturgass til Gasnor's CNG-produksjon.

Mengden gass de mottar fra Gassco blir målt i en fiskal målestasjon med lav usikkerhet. Mengden gass til GE blir målt ved hjelp av målt energimengde.

Mengdemålingen av gass til CNG blir målt hos kundene.

Naturgassen som kjøpes inn inneholder noe CO<sub>2</sub> og N<sub>2</sub>, som fjernes fra gassen før den benyttes til LNG-produksjon. CO<sub>2</sub>-innholdet fjernes i en CO<sub>2</sub>-fjerningsenhet i fabrikk. Dette er ikke kvotepliktig, og kommer dermed til fratrukk fra mengde innkjøpt gass.

Gasnor benyttet samme metode for å beregne aktivitetsdata for kildestrøm 1 i 2008. Begrunnelsen er at dette gir lavere usikkerhet enn ved å benytte metoden som fremgår av gjeldende tillatelse. Klima- og forurensningsdirektoratet finner å kunne legge Gasnors innrapporterte aktivitetsdata for naturgass – 100 620 tonn - til grunn ved beregning av kvotepliktig utslipp fra kildestrøm nr 1. Dette skyldes at dokumentasjon som er fremlagt viser at denne metoden gir et sikrere tall enn om utslippene skulle vært beregnet ved hjelp av metoden angitt i gjeldende tillatelse.

Gasnor har vedlagt usikkerhetsberegning gjennomført av CMR (rapport datert 26.02.2010) som viser en relativ ekspandert usikkerhet med 95 % konfidensintervall på 0.96 % for aktivitetsdata for kildestrøm 1 i 2009. Dette overholder kravene til usikkerhet i tillatelsen med meget god margin. Klima- og forurensningsdirektoratet vurderer at usikkerhetsberegningene er gjennomført etter anerkjent metodikk.

## 2. Propan

Aktivitetsdata for innkjøpt mengde propan er bestemt på bakgrunn av faktura. Det fremgår av godkjent måleprogram at Gasnor har tillatelse til dette, forutsatt at de har skriftlig dokumentasjon på hvilket måleutstyr som er benyttet, måleutstyrets usikkerhet, måleutstyrets lokalisering, at måleutstyret er underlagt kontroll av annen myndighet og at kravene til maksimal usikkerhet overholdes. Klima- og forurensningsdirektoratet forutsetter at slik dokumentasjon kan fremlegges ifm. direktoratets inspeksjon av virksomheten knyttet til kvotepliktige utslipp.

Gasnor har ikke vedlagt dokumentasjon av usikkerheten i aktivitetsdata for denne kildestrømmen for 2009. Da utslippene fra denne kildestrømmen er så vidt små (ca 166 tonn CO<sub>2</sub>) vil usikkerheten i aktivitetsdata for propangass ikke påvirke den samlede usikkerheten i utslippet dette året nevneverdig. Klima- og forurensningsdirektoratet finner dermed å kunne legge Gasnors innrapporterte aktivitetsdata for kildestrøm 2 til grunn ved beregning av de kvotepliktige utslippene i 2009.

## 3. LNG til kunder

I følge Gasnor er aktivitetsdata for LNG fremkommet i tråd med fastsatt måleprogram i gjeldende tillatelse. Gasnor har vedlagt usikkerhetsberegning gjennomført av CMR (rapport datert 26.02.2010) som viser en relativ ekspandert usikkerhet med 95 % konfidensintervall på 1,5 % for aktivitetsdata for kildestrøm 3 i 2009, som ligger godt under kravet i tillatelsen. Klima- og forurensningsdirektoratet har ingen kommentarer til beregningene som er gjort.

#### 4. Spillgass til BKKs Kogen-anlegg

Gasnor har valgt å beregne aktivitetsdata for spillgass på en annen måte enn forutsatt i fastsatt måleprogram i gjeldende tillatelse til kvotepliktige utslipp av 1. februar 2008. I stedet for å benytte gassmengdemålere, er beregningene basert på målinger i motorene som benytter gassen til el-produksjon. Beregningene er basert på målinger av produsert effekt i gassmotorene, virkningsgrad til motorene og energiinnhold i gassen. Bedriften beregnet aktivitetsdata for spillgassen på samme måte ved rapportering av kvotepliktige utslipp også i 2008. Det fremgår av vedlagte usikkerhetsberegning gjennomført av CMR (rapport datert 26.02.2010) at denne metodikken har vist seg å være den beste usikkerhetsmessig. CMR har kommet frem til en relativ ekspandert usikkerhet med 95 % konfidens på 5,2 % for aktivitetsdata for kildestrøm 4 i 2009. Dette innebærer at tillatelsenes krav til maksimal usikkerhet ved bestemmelse av aktivitetsdata for denne kildestrømmen overholdes. Klima- og forurensningsdirektoratet har ingen kommentarer til beregningene som er gjort, og finner å kunne legge Gasnors innrapporterte aktivitetsdata for spillgass til grunn på bakgrunn av dokumentasjonen som er fremlagt.

#### 5. Kondensat

I utslippstillatelsen av 1. februar 2008 er det ikke stilt krav til bruk av faktorer eller usikkerhet ved beregning av CO<sub>2</sub>-utslipp fra kildestrøm nr 5 og 6, forutsatt at disse kildestrømmene til sammen gir et kvotepliktig utslipp på maksimalt 1000 tonn årlig. Det fremgår av Gasnors utslippsrapport at disse kildestrømmene til sammen svarer for 1 636,6 tonn CO<sub>2</sub> i 2009. Det alt vesentligste av dette stammer fra kildestrøm 5 (1 636 tonn). Forutsetningene for å stille lempeligere krav til denne kildestrømmen mht. beregning metode og maksimal usikkerhet er dermed ikke oppfylt for 2009. Gasnor har derfor vedlagt en beregning gjennomført av CMR (rapport datert 25.01.2010) av usikkerheten i aktivitetsdata for kildestrøm 5 i 2009. Aktivitetsdata for kildestrøm 5 er basert på forbruk til kunde beregnet ved hjelp av strømningsmåler, med korrigering for nivåforskjeller mellom inngang- og utgang av året i (i) tank hos kunde, (ii) tank på bilen som benyttes for leveranse og (iii) tank på Kollsnes (hos Gasnor). Nivåforskjellene (volumforskjellene) blir målt ved hjelp av differentialtrykkmålere. Det tas hensyn til kondensatets tetthet, som beregnes på grunnlag av laboratorieprøver. CMR har kommet frem til en relativ ekspandert usikkerhet med 95 % konfidens på 3,2 % for aktivitetsdata for kildestrøm 5 i 2009. Dette tilfredsstiller klimakvoteforskriftens krav til usikkerhet på 7,5 % med god margin. Klima- og forurensningsdirektoratet har ingen kommentarer til beregningene som er gjort.

Klima- og forurensningsdirektoratet finner å kunne legge Gasnors innrapporterte aktivitetsdata – 531 tonn - til grunn ved beregning av kvotepliktig utslipp fra kildestrøm nr 5 (kondensat). Dette skyldes dokumentasjonen som er fremlagt mht hvordan aktivitetsdata har fremkommet og usikkerheten i disse tallene for 2009. Kondensat vil kun inngå som egen kildestrøm så lenge Gasnor benytter massebalanse for å beregne de kvotepliktige utslippene.

### Vurdering av faktorer

For kildestrømmene 1, 2 og 3 har bedriften, i tråd med tillatelsen, benyttet standard utslippsfaktorer og standard oksidasjonsfaktorer ved beregningen av det kvotepliktige utslippet.

For kildestrøm 4, spillgass til BKKs Kogen-anlegg, kreves det i tillatelsen at det benyttes bedriftsspesifikk utslippsfaktor ved beregningen av det kvotepliktige utslippet. Også for kildestrøm 5, kondensat, skal Gasnor rapportere hvilken bedriftsspesifikk faktor de har lagt til grunn ettersom det kvotepliktige utslippet for denne kildestrømmen overstiger 1000 tonn i 2009. Gasnor 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.

Kildestrøm nr	Kildestrøm	Bedriftsspesifikk utslippsfaktor	Usikkerhetskrav	Rapportert usikkerhet
4.	Spillgass til Kogen	2,32 tonn CO <sub>2</sub> /tonn spillgass	2,50 %	1 %
5.	Kondensat bortkjørt	3,08 tonn CO <sub>2</sub> /tonn spillgass		10 %

### *Spillgass til Kogen*

Gasnor opplyser at utslippsfaktor for kildestrøm 4 er bestemt i samsvar med måleprogrammet i gjeldende tillatelse. Utslippsfaktor skal iht dette bestemmes ved hjelp av online GC der verdiene leses av minst en gang for døgnet. Gjennomsnittelig faktor over året er bestemt ved midling av karbonfaktor fra 80 GC-analyser over året. Gasnor har vedlagt usikkerhetsberegning gjennomført av CMR (rapport datert 26.02.2010), som viser en relativ ekspandert usikkerhet med 95 % konfidensintervall på 1 %. Tillatelsens krav til maksimal usikkerhet ved bestemmelse av bedriftsspesifikk utslippsfaktor for kildestrøm 4 overholdes dermed med god margin. Klima- og forurensningsdirektoratet vurderer at usikkerhetsberegningene er gjennomført etter anerkjent metodikk.

Gasnor har fått gjennomført en fornyet gjennomgang av gasskromatorgrafene av Norsk Analyse med utstedning av sertifikater. Direktoratet har i mail til bedriften av 16. november 2009 akseptert denne gjennomgangen som en førstegangskontroll iht klimakvoteforskriften.

Gasnor opplyser at gasskromatorgrafene kalibreres jevnlig mot en sertifisert kalibreringsgass. I tillegg har de i februar 2010 fått gjennomført en sammenligning av sin GC som måler på inngående gass til LNG fabrikkene opp mot GC'en til Gassco som måler på gassen i samme rør ned til Naturgassparken. Disse målerne måler på samme rør, men med litt avstand i mellom. Begge GC-ene er on-line og prøvefrekvensen er hhv hvert 10 minutt og ca hvert 5 minutt for Gasnors og Gasscos GC. Sammenligningen er foretatt for hele februar i 2010, og basert på ca 4000 analyser. Resultatene viser at avvikene mellom de to GC-ene er svært liten (maks ca 0,1 %).

Klima- og forurensningsdirektoratet vurderer at det på bakgrunn av dette er godt nok dokumentert at analysene bedriften har fått gjennomført på online GC i 2009 er tilstrekkelig sikre. Vi understreker imidlertid at den årlige sammenligningen av online GC fremover må skje opp mot resultatene fra et akkreditert laboratorium i tråd med krav i tillatelsen.

Bedriften har så langt ikke fått gjort en vurdering av analysestandardene som benyttes ved bruk av online GC er i samsvar med krevet i klimavoteforskriftens vedlegg 3A. Gasnor hadde frist til å få gjennomført en slik vurdering innen 1. juli 2008, seinere endret til 1. juli 2009. Vi har forståelse for at 2009 har vært et ekstraordinært år som følge av installering og testing av fakkelmåler, men forutsetter at bedriften har fått gjennomført og oversendt en vurdering av analysestandardene innen utgangen av september 2010.

Gasnor opplyser at de som grunnlag for utslippsberegningene har regnet en gjennomsnittlig utslippsfaktor for den enkelte måned som multipliseres med aktivitetsdata for samme måned. Direktoratet anser at dette innebærer en tilfredsstillende vektning av utslippsfaktor.

Klima- og forurensningsdirektoratet finner å kunne legge Gasnors beregnede utslippsfaktor for spillgass til grunn på bakgrunn av dokumentasjonen som er fremlagt.

#### *Kildestrøm 5 (kondensat bortkjørt)*

I utslippstillatelsen av 1. februar 2008 er det ikke stilt krav til bruk av faktorer fra kildestrøm nr 5 da denne kildestrømmen sammen med kildestrøm 6 var forutsatt å skulle gi et kvotepliktig utslipp på maksimalt 1000 tonn årlig. Bedriften har derfor rapportert bedriftsspesifikk utslippsfaktor for denne kildestrømmen og vurdert usikkerheten knyttet til denne. Gasnor opplyser at de har kommet frem til en utslippsfaktor på 3,08 tonn CO<sub>2</sub> /tonn kondensat. Faktoren har de kommet frem til ved å regne gjennomsnittet av tre prøver analysert av MI SWACO. Bedriften har ikke opplyst om dette laboratoriet er akkreditert. Gasnor opplyser at det er en viss spredning i analyseverdiene, men vurderer likevel at gjennomsnittsverdien gir et representativt bilde av utslippsfaktor gjennom året. Denne oppfatningen deles av kunden, som faktureres og stiller inn sine brennere basert på de samme analysene. Gasnor har vurdert usikkerheten ved bestemmelse av utslippsfaktoren i 2009 til å være maksimalt 10 %.

Klima- og forurensningsdirektoratet finner, til tross for den høye usikkerheten i faktoren, å kunne legge til grunn den rapporterte utslippsfaktoren for kildestrøm 5 til grunn ved beregning av utslippene. Utslippene fra denne kildestrømmen er relativt små og usikkerheten i utslippsfaktoren for denne strømmen må antas å ikke påvirke den samlede usikkerheten i utslippstallet nevneverdig. Ettersom 2009 vil være det siste året hvor de kvotepliktige utslippene fremkommer på bakgrunn av massebalanse, vil dette også være det siste året som kondensat inngår som egen kildestrøm.

Kvotepliktig utslipp

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

Dette gir følgende kvotepliktige utslipp i 2009:

<b>Kildestrøm nr</b>	<b>Kildestrøm</b>	<b>Aktivitetsdata (tonn)</b>	<b>Utslippsfaktor (tonn CO<sub>2</sub>/tonn energivare)</b>	<b>Kvotepliktig utslipp</b>
1	Naturgass	100 620,12	2,75	276 705,33
2	Propan	55,24	3,00	165,72
3	LNG	-87 017,00	2,75	-239 296,75
4	Spillgass	-8 982,00	2,32	-20 838,24
5	Kondensat	-531,00	3,08	-1 635,48
6	Diesel			0,60
<b>Totale kvotepliktige utslipp</b>				<b>15 101,18</b>

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 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**

Klima- og forurensningsdirektoratet har gjennomgått den innsendte rapporten og finner å kunne legge til grunn innrapporterte utslippstall når kvoteplikten skal gjøres opp 30. april 2010. Bedriften har hatt et kvotepliktig utslipp på 15 101 tonn CO<sub>2</sub> i 2009. Vedtaket om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

### **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 Gasnor AS innebærer dette at 15 101 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 lav gebyrklasse. Bedriften skal derfor betale et gebyr på kr. 13 500,-.

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.

## **8. Oppsummering**

Klima- og forurensningsdirektoratet godkjenner Gasnor AS sin rapport om kvotepliktige utslipp i 2009. Vedtaket er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

Gasnor AS gis frist til 30.09.2010 med å oversende en vurdering av analysestandardene som benyttes ved bruk av online GC

Gasnor AS ilegges et gebyr på kr 13 500,- for vår behandling av utslippsrapporten.

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

Med hilsen

Erling Espolin Johnson  
prosjektleder

Magny Eggestad  
seniorrådgiver

*Kopi:*  
Øygarden kommune  
Fylkesmannen i Hordaland