



**KLIMA- OG
FORURENSNINGS-
DIREKTORATET**

SMA Mineral Magnesia AS
Herøya Industripark
3908 PORSGRUNN

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

Att: Merethe Pepevnik

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.: 2006/90 405.14

Deres ref.:

Saksbehandler: Magny Eggestad, telefon: 22573705

Vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktig utslipp i 2009 for SMA Mineral Magnesia AS

Klima- og forurensningsdirektoratet kontrollerer og godkjenner den enkelte kvotepliktiges rapportering av CO₂-utslipp. Vi har gjennomgått den innsendte rapporten og finner å kunne legge til grunn innrapporterte utslippstall når kvoteplikten skal gjøres opp 30. april 2010. SMA Mineral Magnesia AS har i 2009 hatt et kvotepliktig utslipp på 12 429 tonn CO₂.

SMA Mineral Magnesia AS har hatt avvik fra tillatelsen og klimakvoteforskriften ved rapportering av kvotepliktige utslipp i 2009. Klima- og forurensningsdirektoratet forventer at bedriften fremover oppfyller rapporteringskravene og rapporterer i henhold til gjeldende tillatelse, og om nødvendig søker om endring i tillatelsen i god tid før rapportering.

SMA Mineral Magnesia skal innen 1. september 2010 oversende en vurdering av mulighetene for å redusere usikkerheten i utslippsfaktor for brenngass (kildestrøm 3 og 4) til under 0,5 %.

Klima- og forurensningsdirektoratet varsler at vi vurderer å treffe vedtak om tvangsmulkt dersom ikke bedriften legger ved dokumentasjon av bedriftsspesifikke faktorer, dokumentasjon av usikkerhet i disse faktorene og dokumentasjon av usikkerhet i aktivitetsdata ved neste års rapportering. Eventuelle kommentarer til varslet skal sendes Klima- og forurensningsdirektoratet innen 1. mai 2010.

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

1. Sakens bakgrunn

Vi viser til utslippsrapport innlevert 19. februar 2010, samt til oppdatert utslippsrapport og supplerende dokumentasjon innesendt seinere.

Kvotepiktige 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 kvotepikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser (klimakvoteloven) § 16 første ledd og tillatelse til kvotepiktige utslipp av klimagasser av 15. mars 2005, sist endret 19. mars 2009.

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 kvotepikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser (klimakvoteforskriften) kapittel 2 med vedlegg.

Klima- og forurensningsdirektoratet kontrollerer og godkjenner den enkelte kvotepiktiges rapportering av CO₂-utslipp, i henhold til klimakvoteloven § 17.

2. Klima- og forurensningsdirektoratets vurdering

Overholdelse av fristen for innlevering av utslippsrapport

SMA Mineral Magnesia AS sendte inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepiktige utslipp av CO₂ den 19. februar 2010, som er innen fristen. SMA Mineral Magnesia AS har imidlertid sendt inn oppdatert utslippsrapport og korrigerte opplysninger i etterkant. Klima- og forurensningsdirektoratet understreker at klimakvoteforskriftens krav til rapportering innen 1. mars innebærer at en fullstendig rapport skal leveres innen denne fristen. Vi forventer at dette kravet overholdes ved neste års rapportering.

Vurdering av kvotepiktige CO₂-utslipp

Kravene til beregning og måling av de kvotepiktige utslippene i gjeldende tillatelse er utformet på bakgrunn av at bedriften er plassert i kategori B, d.v.s. bedrifter med kvotepiktige CO₂-utslipp mellom 50 000 og 500 000 tonn per år. Bedriften ville om den hadde vært plassert i kategori A (utslipp mindre enn 50 000 tonn i året) hatt mindre strenge krav til usikkerhet ved bestemmelse av aktivitetsdata og faktorer, samt anledning til å i større grad benytte standard faktorer istedenfor bedriftsspesifikke faktorer ved beregning av utslippene. Klima- og forurensningsdirektoratet har ved godkjenning av årets utslippsrapport valgt å ta noe hensyn til at bedriften har hatt langt lavere utslipp enn hva som er vanlig for bedrifter som er plassert i kategori B. Vi forutsetter imidlertid at bedriften fremover sørger for å oppfylle de kravene som gjelder for bedrifter plassert i kategori B, med mindre bedriften vurderer det som sannsynlig at utslippene heller ikke fremover vil komme over 50 000 tonn og har fått innvilget søknad om å bli overflyttet til kategori A. SMA har i epost av 22. mars 2010 søkt om å bli flyttet fra kategori B til kategori A for 2010, da selskapets prognoser tilsier at CO₂-utslippene vil være under 50 000 tonn også dette året. Klima- og forurensningsdirektoratet har ikke rukket å vurdere denne søknaden innen dette brevet går ut.

Kvoteplikt

Kvoteplikten for SMA Mineral Magnesia AS er knyttet til bedriftens produksjon av kalk i roterovner og kalsinator. For en nærmere presisering av kvotepliktens omfang vises det til vedtak om tillatelse til kvotepliktige utslipp av 15. februar 2005, sist endret 19. mars 2009.

Kilder til kvotepliktige utslipp

Bedriften har i 2009 hatt kvotepliktige utslipp fra følgende kildestrømmer:

Kildestrømnr	Kildestrøm	Kommentar
1	Dolomitt	Kalsinator
2	Kalkstein	Kalsinator
3	Lett brenngass	Kalsinator
4	Lett brenngass	Roterovn
5	Tung fyringsolje	Kalsinator
6	Spillolje	Roterovn
7	Propan	Kalsinator

Kildestrøm 7 omfattes ikke av bedriftens gjeldende tillatelse til kvotepliktige utslipp. Propan ble benyttet i kalsinatorene istedenfor lett brenngass (kildestrøm 3) en kort periode i januar mens leverandøren av lett brenngass var ute av drift (jf nærmere omtale under vurdering av aktivitetsdata). Bedriften må søke om endring i tillatelsen dersom det kan bli aktuelt å benytte propan igjen seinere.

SMA Mineral Magnesia AS har ellers ikke rapportert om kvotepliktige utslipp som ikke er omfattet av tillatelsen.

Vurdering av aktivitetsdata

SMA Mineral Magnesia 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 (tonn)	Usikkerhetskrav (%)	Rapportert usikkerhet (%)
1	Dolomitt	9 749	2,50	0,4
2	Kalkstein	845	2,50	0,4
3	Lett brenngass	114	1,50	1,3
4	Lett brenngass	383	1,50	1,3 ¹
5	Tung fyringsolje	491	1,50	6,0
6	Spillolje	1 466	1,50 ²	0,4
7	Propan	23	-	-

¹ Gjelder fra 1. mai når coriolismåler var tatt i bruk

² Frem til 1. mai 2009 var usikkerhetskravet 5 %.

Kildestrøm 1 (dolomitt) og kildestrøm 2 (kalkstein)

Ved bestemmelsen av aktivitetsdata for kildestrøm 1 og 2 skal det iht. punkt 6 i bedriftens program for beregning og måling av kvotepliktig utslipp benyttes båndvekt. Bedriften har oversendt kalibreringsbevis på gjennomført kalibreringen av båndvekten den 17.03.2010 og har på bakgrunn av dette konkludert med at båndvektens målingssikkerhet ikke har endret seg siden forrige kalibrering. Vi har i epost fra bedriften av 24.03.2010 fått angitt en usikkerhet i aktivitetsdata for kildestrøm 1 og 2 i 2009 på 0,4 %, som tilfredsstillter kravene i tillatelsen med god margin. Bedriften opplyser at usikkerhetsberegningene er gjennomført av MetroPartner, og at de vil ettersende dokumentasjon på de beregningene som er gjort innen utgangen av mars 2010. Klima- og forurensningsdirektoratet har dermed ikke hatt anledning til å vurdere om beregningene som er lagt til grunn er gjennomført iht. anerkjent metodikk innen dette brevet går ut. Bedriften har dermed ikke oppfylt rapporteringsplikten iht. klimakvoteforskriften § 2-5, med krav om at det skal sendes inn en fullstendig utslippsrapport innen 1. mars der bl.a. usikkerheten i målingene er dokumentert. Klima- og forurensningsdirektoratet finner på tross av dette å kunne legge bedriftens rapporterte aktivitetsdata for kildestrøm 1 til grunn ved beregning av de kvotepliktige utslippene i 2009. Vi tar imidlertid forbehold om eventuell oppfølging knyttet til usikkerhetsberegningene dersom vi etter en nærmere gjennomgang av disse når de foreligger finner grunnlag for det.

Kildestrøm og 3 (lett brenngass til kalsinator)

Brenngass til kalsinator er kun benyttet etter at coriolismåler ble installert 1. mai 2009, som er i samsvar med måleprogrammet. Vurderinger gjennomført av MetroPartner AS (rapport datert 06.05.2009) viser at måleusikkerheten i mengdemålingene etter at coriolismåler ble installert er på 1,3 % så lenge måleutstyret fungerer etter forutsetningene. Dette tilfredsstillter kravene til usikkerhet i tillatelsen. Bedriften opplyser at coriolismåleren er kontrollert i samsvar med krav i tillatelsen, og at det ikke har vært spesielle forhold i 2009 som skulle tilsi at måleusikkerheten dette året skulle avvike fra det som fremgår av MetroPartners rapport fra juni 2009.

Kildestrøm 4 (lett brenngass til roterovn)

Ved bestemmelse av aktivitetsdata for kildestrøm 4 har ikke bedriften benyttet det måleutstyret som er beskrevet i bedriftens program for beregning og måling av kvotepliktige utslipp. Klima- og forurensningsdirektoratet har ingen innvendinger til at annet måleutstyr enn det som fremgår av gjeldende måleprogram benyttes så fremt kravet til usikkerhet i bestemmelse av aktivitetsdata overholdes.

Fra 20. april 2009 er aktivitetsdata bestemt ved hjelp av en coriolismåler. Vurderinger gjennomført av MetroPartner AS (rapport datert 06.05.2009) viser at måleusikkerheten i mengdemålingene etter at coriolismåler ble installert er på 1,3 % så lenge måleutstyret fungerer etter forutsetningene. Dette tilfredsstillter kravene til usikkerhet i tillatelsen. Bedriften opplyser at coriolismåleren er kontrollert i samsvar med krav i tillatelsen, og at det ikke har vært spesielle forhold i 2009 som skulle tilsi at måleusikkerheten dette året skulle avvike fra det som fremgår av MetroPartners rapport fra juni 2009.

Frem til 20. april 2009 ble aktivitetsdata for lett brenngass bestemt på samme måte som i 2008, d.v.s. ved hjelp av følgende formel:

Forbrukt mengde brenngass hos SMA Mineral Magnesia = gass fra Ineos (Noretyl) – gass til Yara Porsgrunn – gass til PVC-fabrikken

Ettersom det ikke ble solgt gass til Yara og PVC-fabrikken i den aktuelle perioden, er det fakturert mengde gass fra Ineos/Noretyl som er lagt til grunn for aktivitetsdata for kildestrøm 4 i perioden frem til 20. april 2009. SMA Mineral Magnesia har ikke angitt usikkerheten i aktivitetsdata for denne perioden, men vurderer den som lav. Bedriften har opplyst at av totalt 383 tonn lett brenngass til roterovn som ble benyttet i 2009, så ble 109 tonn benyttet før 20. april. Klima- og forurensningsdirektoratet legger på bakgrunn av dette til grunn at usikkerheten i aktivitetsdata fremkommet før 20. april ikke påvirker den samlede usikkerheten i aktivitetsdata fremkommet i 2009 vesentlig.

Vi finner dermed å kunne legge bedriftens rapporterte aktivitetsdata for kildestrøm 4 til grunn ved beregning av de kvotepliktige utslippene i 2009. Vi forutsetter imidlertid at bedriften i forbindelse med neste års utslippsrapport overholder rapporteringskravet i klimakvoteforskriften § 2-5 d) og dokumenterer usikkerheten i aktivitetsdata fremkommet i løpet av rapporteringsåret.

Klima- og forurensningsdirektoratet vil oppdatere måleprogrammet for kildestrøm 4 i tråd med bedriftens opplysninger om at aktivitetsdata fremover vil bli bestemt ved hjelp av coriolismåleren som er installert.

Kildestrøm 5 (tung fyringsolje)

I gjeldende tillatelse er det lagt til grunn at kildestrøm 5 ikke vil bli benyttet før coriolismåler er installert og klar til bruk fra 1. mai 2009. Det er stilt krav om at usikkerheten ved bestemmelse av aktivitetsdata fra denne kildestrømmen ikke skal overstige 1,5 %. Bedriften har vedlagt dokumentasjon (rapport utarbeidet av MetroPartner AS datert 06.05.2009) som viser at måleusikkerheten i mengdemålingene ved bruk av installert coriolismåler er på 1,3 % for kildestrøm 5 så lenge måleutstyret fungerer etter forutsetningene.

Dokumentasjon oversendt av bedriften viser imidlertid at all aktivitetsdata fra denne kildestrømmen fremkom i perioden før 1. mai 2009. Aktivitetsdata for kildestrøm 5 i 2009 er dermed bestemt ved hjelp av faktura, i tråd med tillatelsen for 2008. Vi har i epost fra bedriften av 24.03.2010 fått angitt en usikkerhet i aktivitetsdata for kildestrøm 5 i 2009 på 6 %, som er klart høyere enn kravet i tillatelsen. Bedriften opplyser at usikkerhetsberegningene er gjennomført av MetroPartner, og at de vil ettersende dokumentasjon på de beregningene som er gjort innen utgangen av mars 2010. Bedriften har dermed ikke overholdt tillatelsens krav til usikkerhet i aktivitetsdata for denne kildestrømmen, samtidig som rapporteringsplikten iht. klimakvoteforskriften § 2-5 ikke er oppfylt som følge av forsinket oversendelse av usikkerhetsvurderinger. Klima- og forurensningsdirektoratet ser alvorlig på dette. I lys av utslippets relativt beskjedne størrelse samtidig som aktivitetsdata for kildestrøm 5 fra og med 2010 vil bli bestemt på en sikrere måte med coriolismåler, samt at vi ikke har sikrere tall å forholde oss til, finner

vi likevel å kunne legge bedriftens rapporterte aktivitetsdata for kildestrøm 1 til grunn ved beregning av de kvotepliktige utslippene i 2009.

Vi forventer imidlertid at bedriften fremover rapporterer i tråd med kravene i tillatelsen og klimakvoteforskriftens § 2-5.

Kildestrøm 6 (spillolje)

Ved bestemmelse av aktivitetsdata for kildestrøm 6 (spillolje) har bedriften benyttet måleutstyret som fremgår av pkt. 6 i program for beregning og måling av kvotepliktige utslipp i gjeldende tillatelse. Bedriften har imidlertid ikke dokumentert usikkerheten i aktivitetsdata fremkommet i 2009 for kildestrøm 6.

Frem til 1. mai er aktivitetsdata bestemt på bakgrunn av faktura, slik det også er gjort tidligere år. Bedriften har tidligere angitt at usikkerheten ved bestemmelse av aktivitetsdata på denne måten er 5,8 %, mens tillatelsen krever at usikkerheten ved bestemmelse av aktivitetsdata frem til 1. mai 2009 ikke skal overstige 5 %.

Aktivitetsdata fremkommet fra og med mai måned er bestemt ved hjelp av en coriolismåler. Iht. tillatelsen skal usikkerheten ved bestemmelse av aktivitetsdata etter 1. mai ikke overstige 1,5 %. Vurderinger gjennomført av MetroPartner AS (rapport datert 06.05.2009) viser at måleusikkerheten i mengdemålingene etter at coriolismåler ble installert er på 0,4 % for kildestrøm 6 så lenge måleutstyret fungerer etter forutsetningene. Dette tilfredsstillende dermed kravet til usikkerhet i tillatelsen med god margin. Bedriften opplyser at coriolismåleren er kontrollert i samsvar med krav i tillatelsen, og at det ikke har vært spesielle forhold i 2009 som skulle tilsi at måleusikkerheten dette året skulle avvike fra det som fremgår av MetroPartners rapporter fra juni 2009.

Bedriften har vedlagt dokumentasjon som viser at av totalt 1 466 tonn spillolje som ble benyttet i 2009, ble 552 tonn bestemt ved hjelp av faktura. I lys av at usikkerheten ved bestemmelse av aktivitetsdata basert på coriolismåler overholdes med klar margin, og at den klart største andelen av aktivitetsdata gjennom året ble bestemt ved hjelp av coriolismåler, vurderer Klima- og forurensningsdirektoratet at den samlede usikkerheten ved bestemmelse av aktivitetsdata for spillolje gjennom året er tilfredsstillende. Vi finner dermed å kunne legge bedriftens rapporterte aktivitetsdata for kildestrøm 6 til grunn ved beregning av de kvotepliktige utslippene i 2009. Vi forutsetter imidlertid at bedriften i forbindelse med neste års utslippsrapport overholder rapporteringskravet i klimakvoteforskriften § 2-5 d) og dokumenterer usikkerheten i aktivitetsdata fremkommet i løpet av rapporteringsåret.

Kildestrøm 7 (propan)

Kildestrøm 7 omfattes ikke av bedriftens gjeldende tillatelse til kvotepliktige utslipp. Bedriften har opplyst at propan ble benyttet i kalsinatoren istedenfor lett brenngass (kildestrøm 3) en kort periode i januar ettersom leverandøren av lett brenngass var ute av drift i denne perioden. Bedriften kjøpte derfor inn 23 tonn propangass fra Progas. Aktivitetsdata er bestemt på bakgrunn av faktura. Bedriften har ikke oppgitt usikkerheten i det rapporterte forbruket av propan.

Klima- og forurensningsdirektoratet viser til at det er en beskjeden mengde gass det her er snakk om, og finner å kunne legge bedriftens rapporterte aktivitetsdata for propan til grunn ved beregning av de kvotepliktige utslippene i 2009. Da utslippet fra denne kildestrømmen er under 1000 tonn krever vi ikke at bedriften dokumenterer usikkerheten i mengden propangass, jf klimakvoteforskriften § 2-2 fjerde ledd. Vi forventer imidlertid at bedriften søker om endring i tillatelsen og oversender oppdatert måleprogram der denne kildestrømmen er innarbeidet dersom det kan bli aktuelt å benytte propan også fremover.

Generelle merknader knyttet til bedriftens rapportering av usikkerhet

Virksomheten må ha et opplegg for å følge opp målesystemet over året, og som fanger opp alle forhold som kan påvirke målingene. I forbindelse med årsrapporteringen må en kompetent person med kjennskap til aktuell installasjon, gjøre en kvalifisert vurdering av om det har vært avvik/hendelser i løpet av året som vil kunne ha et signifikant bidrag til måleusikkerhet. Innrapportert usikkerhet i aktivitetsdata for de ulike årene vil imidlertid kunne være den samme, dersom det konkluderes med at det i løpet av året ikke har vært avvik med signifikant bidrag til måleusikkerheten. Dette må i så fall særskilt presiseres i årsrapporten.

Vurdering av faktorer

Bedriften skal iht. tillatelsen benytte bedriftsspesifikk utslippsfaktor for kildestrømmene 1, 2, 3 og 4, og bedriftsspesifikk omregningsfaktor for kildestrømmene 1 og 2. Bedriften har i tillegg krav om å benytte bedriftsspesifikk utslippsfaktor for kildestrøm 6 fra 1. august 2009.

Bedriften kan benytte standard utslippsfaktor for kildestrøm 5 og 7, samt for kildestrøm 6 til utgangen av juli 2009. De kan videre benyttet standard oksidasjonsfaktor for kildestrøm 3, 4, 5 og 6.

Klima- og forurensningsdirektoratet har med bedriftens samtykke valgt å legge til grunn standard utslippsfaktorer og omregningsfaktorer for kildestrøm 1 og 2, samt standard utslippsfaktor for kildestrøm 6 for hele utslippsåret 2009. Bakgrunnen er bedriftens problemer med å legge frem all dokumentasjon som kreves iht. tillatelsen og klimakvoteforskriften ved bruk av bedriftsspesifikke faktorer og å sikre representative utslippstall. I lys av bedriftens relativt beskjedne utslipp finner Klima- og forurensningsdirektoratet dermed å kunne legge til grunn standard faktorer i 2009 der klimakvoteforskriften åpner for dette for bedrifter plassert i kategori A (bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO₂ under 50 000 tonn per år). De kvotepliktige utslippene i 2009 blir marginalt høyere ved å legge til grunn standard faktorer sammenlignet med de bedriftsspesifikke faktorene bedriften har kommet frem til.

For kildestrøm 1 og 2 (dolomitt og kalkstein) skal bedriften iht. tillatelsen benytte bedriftsspesifikke utspillsfaktorer og omregningsfaktorer. Utslippsrapporten mangler imidlertid dokumentasjon av usikkerhet i de bedriftsspesifikke faktorene i 2009, og bedriften har også utfordringer knyttet til å legge til grunn en vektet utslippsfaktor ved beregning av de kvotepliktige utslippene. Iht. måleprogrammet skal bedriftsspesifikke faktorer (utslippsfaktor og omregningsfaktor) kun benyttes for den mengden eller parti de

er ment å representere. Bedriften har opplyst at dette er vanskelig ettersom de ulike båtlastene ligger på samme lagerplass, og de har derfor benyttet en årlig gjennomsnittelig utslippsfaktor multiplisert med årlig mengde aktivitetsdata. Når det gjelder usikkerhet i utslippsfaktor så har bedriften vedlagt beregninger gjennomført av SINTEF i 2008 (SINTEF-rapport datert 30.09.2008). Så langt vi kan se av den dokumentasjon som er fremlagt er ikke disse beregningene gjennomført i samsvar med anerkjent metodikk. Vi vil eventuelt komme nærmere inn på dette ifm. vår behandling av bedriftens søknad om å bli flyttet fra kategori B til A for 2010. På grunn av utfordringene nevnt over har Klima- og forurensningsdirektoratet valgt å legge til grunn standard faktorer ved beregning av utslippene fra kildestrøm 1 og 2 i 2009. SMA Mineral Magnesia har samtykket i dette. Dersom bedriften blir værende i kategori B forventes det at det ved neste utslippsrapportering vedlegges dokumentasjon av usikkerhet i bedriftsspesifikke faktorer der beregningene er gjennomført i samsvar med anerkjent metodikk, og at bedriften får kartlagt mulige måter å løse utfordringene knyttet til vekting av faktorer.

For lett brenngass (kildestrøm 3 og 4) er det benyttet bedriftsspesifikke utslippsfaktorer, da klimavoteforskriften ikke åpner for å kunne benytte standard utslippsfaktor for denne energivaren. For øvrig er det standard faktorer som er lagt til grunn for å beregne bedriftens utslipp i 2009.

SMA Mineral Magnesia AS har rapportert faktorer og usikkerhet i faktorene for kildestrøm 3 og 4. 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/tonn)	Usikkerhetskrav (%)	Rapportert usikkerhet (%)
3	Lett brenngass	2,1208	0,5	0,58*
4	Lett brenngass	2,1772	0,5	0,58*

*Usikkerhet rapportert av Ineos

Utslippsfaktor for lett brenngass blir i tråd med tillatelsen beregnet på bakgrunn av målinger av gassen hos Ineos/Noretyl. Molvekten beregnes ut fra trykk, temperatur og tetthet. Brenngassen består av hydrogen, metan, etan og litt etylen. For komponentene hydrogen, metan og etan vil det være et entydig forhold mellom molvekt og karboninnhold. Dette er brukt i beregningene. Det blir korrigert spesielt for etylen. Verdiene beregnes på timebasis, og utslippsfaktor blir beregnet basert på snitt av timeverdier i den perioden de har vært i drift.

For dokumentasjon av usikkerhet i utslippsfaktor viser bedriften til innsendt rapport for kvotepliktige utslipp i 2009 fra Ineos/Noretyl. Noretyl har beregnet usikkerheten i utslippsfaktor for den delen av brenngassen som har gått til Herøya Industripark/SMA Mineral Magnesia til 0,58 %. Dette er noe høyere enn tillatelsens krav på 0,5 %. Noretyl, som også har et krav til maksimal usikkerhet i utslippsfaktor for brenngassen som går til eksport på 0,5 % overholder dette kravet, da kildestrømmen "brenngass til eksport" fra

Noretyl omfatter flere mottakere av gassen enn den som går til Herøya slik at samlet usikkerhet i utslippsfaktor blir lavere.

Klima- og forurensningsdirektoratet finner å kunne legge bedriftens rapporterte utslippsfaktor for kildestrøm 3 og 4 til grunn ved beregning av de kvotepliktige utslippene for 2009. Bedriften skal imidlertid oversende en redegjørelse for mulighetene til å redusere usikkerheten i utslippsfaktor for brenngassen til under 0,5 % innen 1. september 2010. Skulle imidlertid bedriftens søknad om å bli flyttet fra kategori B til A bli innvilget vil dette vilkåret falle bort som følge av mindre strenge krav til usikkerhet for bedrifter i denne kategorien.

Utslippene fra kildestrøm 3 og 4 blir beregnet ved å kombinere gjennomsnittelig utslippsfaktor per døgn med aktivitetsdata i samme periode. Klima- og forurensningsdirektoratet anser at dette innebærer en tilfredsstillende vektig av utslippsfaktor.

Kvotepliktig utslipp

Bedriften har hatt flere avvik fra tillatelsen. Klima- og forurensningsdirektoratet finner tross for dette å kunne legge bedriftens rapporterte aktivitetsdata til grunn ved beregning av bedriftens kvotepliktige klimagassutslipp. Vi fastsetter, med samtykke fra bedriften at det kan benyttes standard faktorer for kildestrøm 1, 2 og 6.

Dette gir følgende kvotepliktige utslipp i 2009:

Kildestrøm nr	Kildestrøm	Aktivitetsdata (tonn)	Utslippsfaktor (tonn/tonn)	Kvotepliktig utslipp (tonn)
1	Dolomitt	9 749	0,477	4 650,27
2	Kalkstein	845	0,440	371,80
3	Lett brenngass	114	2,1208	241,77
4	Lett brenngass	383	2,1772	833,87
5	Tung fyringsolje	491	3,20	1 571,20
6	Spillolje	1 466	3,20	4 691,20
7	Propan	23	3,00	69,00
Totale kvotepliktige utslipp				12 429,11

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.

Vurdering av ikke-kvotepliktige utslipp

Klima- og forurensningsdirektoratet har gjennomgått det bedriften har rapportert av ikke-kvotepliktige utslipp fra forbrenning av avfall. Bedriften opplyser at dette består av brukt aluminiumsoksid som er brent for at den skal kunne gjenbrukes i stålindustrien. Dette er en aktivitet som i følge bedriften nå har opphørt, og våren 2009 er siste gang at slik brenning ble gjennomført.

Bedriften har i 2009 hatt følgende utslipp av CO₂ som ikke er kvotepliktige:

Kilde	Energivare	Aktivitetsdata (tonn)	Utslippsfaktor (tonn CO ₂ /tonn energivare)	Utslipp som ikke er kvotepliktig (tonn CO ₂)
1	Avfall	462	0,49	226,8
Totale ikke-kvotepliktige utslipp				226,8

Det er benyttet en oksidasjonsfaktor på 1.

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 12 429 tonn CO₂ 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 SMA Mineral Magnesia AS innebærer dette at 12 429 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. Varsel om tvangsmulkt

Klima- og forurensningsdirektoratet viser til at SMA Mineral Magnesiums rapport om kvotepliktige utslipp i 2009 inneholder en rekke mangler. Dette innebærer brudd på rapporteringsplikten etter klimakvoteforskriften § 2-5.

Det varsles med dette i henhold til forvaltningsloven § 16 om at det vurderes å fatte vedtak om tvangsmulkt for å sikre at rapporteringsplikten overholdes ved neste rapportering. Et eventuelt vedtak vil gå ut på at en tvangsmulkt på kr 80 000,- påløper dersom ikke SMA Mineral Magnesium ved neste års rapportering legger ved dokumentasjon av bedriftsspesifikke faktorer, dokumentasjon av usikkerhet i disse faktorene og dokumentasjon av usikkerhet i aktivitetsdata fremkommet i 2010, innen rapporteringsfristen som er 1. mars 2011. Hjemmelen for vedtak om tvangsmulkt er klimakvoteloven § 20. Eventuelle kommentarer til varslet skal sendes Klima- og forurensningsdirektoratet innen 1. mai 2010.

8. Oppsummering

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

Klima- og forurensningsdirektoratet forventer at bedriften fremover sørger for å rapportere i henhold til kravene i den til enhver tid gjeldende tillatelsen. Dersom bedriften

mener dette vil være problematisk også i 2010, må det på et tidlig tidspunkt søkes om en endring i tillatelsen/ unntak fra krav i klimavoteforskriften.

Nedenfor følger en oppsummering av mangler ved årets rapportering som bedriften må sørge for å ha ordnet opp i til neste års rapportering:

Bedriften må sørge for å levere en *fullstendig rapport innen rapporteringsfristen* 1. mars 2011. All nødvendig dokumentasjon skal da være vedlagt

Det skal vedlegges *dokumentasjon av usikkerheten i aktivitetsdata* som er fremkommet i løpet av rapporteringsåret for de ulike kildestrømmene. Dette er mangelfullt rapportert for samtlige kildestrømmer i 2009

For kildestrømmene hvor bedriften iht. måleprogrammet skal *benytte bedriftsspesifikke faktorer*, skal bedriften vedlegge *dokumentasjon av usikkerheten i faktorene* som er lagt til grunn for beregning av utslippene i rapporteringsåret, sørge for at *kravene til usikkerhet* overholdes, og redegjøre for hvordan kravene til *vekting av faktorene* er ivaretatt.

- Kildestrøm 1 og 2 (dolomitt og kalkstein): Beregningene bedriften har fått gjennomført av usikkerhet utslippsfaktor for dolomitt og kalkstein (SINTEF-rapport fra 2008) inneholder klare svakheter. Usikkerheten i disse faktorene skal beregnes iht. anerkjent metodikk og vedlegges utslippsrapporten for 2010. Bedriften har videre behov for å finne en løsning på hvordan de kan legge til grunn en vektet utslippsfaktor ved beregning av de kvotepliktige utslippene. Det forutsettes at bedriften enten finner en løsning på dette problemet eller om nødvendig søker om en endring i tillatelse/måleprogram i god tid før neste utslippsrapportering.
- Kildestrøm 3 og 4 (brenngass): bedriften har ikke rapportert usikkerhet i utslippsfaktor for brenngassen, men henvist til rapportering fra leverandør av gassen. Denne viser at usikkerheten er noe høy (0,58 %, mot et krav på 0,5 % i tillatelsen). SMA Mineral Magnesia skal innen 1. september 2010 oversende en vurdering av mulighetene for å redusere usikkerheten til under 0,5 % , eventuelt søke om endring i tillatelsen dersom dette er nødvendig i god tid før neste rapportering.
- Kildestrøm 6 (spillolje): Bedriften må ifm. den årlige utslippsrapporteringen bestemme en bedriftsspesifikk utslippsfaktor for spillolje i tråd med kravene i pkt 8 i bedriftens program for beregning og måling av kvotepliktige utslipp, vedlegge dokumentasjon av usikkerheten i utslippsfaktoren fremkommet samme år, og redegjøre for hvordan bedriften har sikret en tilfredsstillende vekting av utslippsfaktor - slik at gjennomsnittelig utslippsfaktor for en avgrenset periode kombineres med aktivitetsdata for samme periode.

Dersom bedriften regner med at det kan bli aktuelt å benytte propangass også fremover, må det søkes om endring i tillatelsen til kvotepliktige utslipp – og måleprogrammet må oppdateres med den nye kildestrømmen.

Klima- og forurensningsdirektoratet varsler at vi vurderer å treffe vedtak om tvangsmulkt dersom ikke bedriften legger ved dokumentasjon av bedriftsspesifikke faktorer, dokumentasjon av usikkerhet i disse faktorene og dokumentasjon av usikkerhet i

aktivitetsdata fremkommet i rapporteringsåret ved neste års rapportering, jf. punkt 7 i dette brevet. Eventuelle kommentarer til varslet skal sendes Klima- og forurensningsdirektoratet innen 1. mai 2010.

SMA Magnesia AS ilegges 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

Magny Eggestad
seniorrådgiver

Kopi:

Porsgrunn kommune, Postboks 128, 3901 Porsgrunn
Fylkesmannen i Telemark, Miljøvernavdelingen, Statens Hus, 3708 Skien