



**KLIMA- OG
FORURENSNINGS-
DIREKTORATET**

Verdalskalk AS
Kalkveien 40
7670 INDERØY

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

Att: Trond Johansen

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.: 2006/91 405.14

Deres ref.:

Saksbehandler: Rune Aasheim, telefon: 35586210

Vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp i 2009 og pålegg om oppfølging for Verdalskalk 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. Verdalskalk AS har i 2009 hatt et kvotepliktig utslipp på 53 383 tonn CO₂.

Virksomheten skal innen 15. mai 2010 oversende Klima- og forurensningsdirektoratet følgende:

- nye beregninger av usikkerhet i aktivitetsdata for kildestrøm 1 (spillolje) og kildestrøm 2 (kalkstein)**
- ny beregning av usikkerhet i bedriftsspesifikk utslippsfaktor fra kildestrøm 1 (spillolje).**
- vurdering av om prøver og analyser for kildestrøm 1 gir et representativt bilde av karboninnholdet, og følgelig utslippsfaktoren for spillolje**
- redegjøre for om analysemetoden som er benyttet for bestemmelse av karboninnhold i spillolje er hensiktsmessig.**
- ny beregning av omregningsfaktor og bedriftsspesifikk utslippsfaktor for kalkstein**
- ny beregning av usikkerhet i bedriftsspesifikk utslippsfaktor og omregningsfaktor for kalkstein**
- redegjørelse for hvordan ringtestene ved Franzefoss laboratoriet er gjennomført og vurdering av resultatene fra testene.**

Dersom nye beregninger viser at kravet til usikkerhet i tillatelsen ikke overholdes, skal virksomheten innen 15. mai 2010 redegjøre for hvilke tiltak som vil bli gjennomført for å sikre at kravene i tillatelsen overholdes.

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

1. Sakens bakgrunn

Vi viser til utslippsrapport innlevert 25. februar 2010.

Kvotepliktige 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 kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser (klimakvoteloven) § 16 første ledd og tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser av 15. mars 2005, sist endret 9. januar 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 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 CO₂-utslipp, i henhold til klimakvoteloven § 17.

2. Klima- og forurensningsdirektoratets vurdering

Overholdelse av fristen for innlevering av utslippsrapport

Verdalskalk AS sendte inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO₂ den 25. februar 2010, som er innen fristen.

Vurdering av kvotepliktige CO₂-utslipp

Kvoteplikt

Kvoteplikten for Verdalskalk AS er knyttet til virksomhetens produksjon av kalk. For en nærmere presisering av kvotepliktens omfang vises det til virksomhetens tillatelse til kvotepliktige utslipp 15. mars 2005, sist endret 9. januar 2009.

Kilder til kvotepliktige utslipp

Virksomheten har i 2009 hatt kvotepliktige utslipp fra følgende kildestrømmer:

Kildestrøm-nummer	Kildestrøm
1	Spillolje
2	Kalkstein
3	Lett fyringsolje

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

Vurdering av aktivitetsdata

Verdalskalk 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.

Kildestrøm-nummer	Kildestrøm	Aktivitetsdata	Usikkerhetskrav	Rapportert usikkerhet
1	Spillolje	5 282 tonn	1,5 %	0,90 %
2	Kalkstein	85 340 tonn	2,5 %	0,18 %
3	Lett fyringsolje	7 tonn	1,5 %	

Det er Klima- og forurensningsdirektoratet sin vurdering at virksomheten har framskaffet aktivitetsdataene i henhold til tillatelsen.

Kildestrøm 1 – spillolje

Verdalskalk AS har ikke levert usikkerhetsberegninger for spillolje. Dette er å anse som et avvik fra tillatelsen. På bakgrunn av tidligere korrespondanse, blant annet under inspeksjonen som Klima- og forurensningsdirektoratet gjennomførte på virksomheten i 2007, anser vi det likevel som sannsynlig at usikkerhetskravet er oppfylt.

Kildestrøm 2 – kalkstein

Verdalskalk AS har levert usikkerhetsbudsjett for beregning av usikkerhet i aktivitetsdata utarbeidet av SINTEF. Dette er ikke relatert til aktivitetsdata for 2009, men gjør rede for usikkerhet i aktivitetsdata for 2007. Dette innebærer brudd på rapporteringsplikten, jf. klimakvoteforskriften § 2 -5 andre ledd bokstav d, jf første ledd. Usikkerhetsberegningene skal relateres til aktivitetsdata det året man rapporterer utslipp for.

Vi påpeker videre at det er flere feil i usikkerhetsbudsjettet. Det gir lite informasjon om de inngangsstørrelsene og formler som er benyttet, og med den dokumentasjonen som foreligger, kan vi ikke se at virksomheten har gjort usikkerhetsberegningene på en tilfredsstillende måte og i henhold til anerkjent metodikk. SINTEF har blant annet lagt til grunn at inngangsstørrelsene er ukorrelerte. Denne forutsetningen er ikke korrekt og det er dermed benyttet feil metode for beregningen av usikkerhet i aktivitetsdata. Etter det vi kan se av beregningene har konsulenten heller ikke kombinert usikkerhet på riktig måte.

Det er mangler i dokumentasjonen av hvilke bidrag som inngår i virksomhetens usikkerhetsbudsjett.

Verdalskalk AS har ved beregning av aktivitetsdata for 2009 angitt to usikkerhetsbidrag for hhv. usikkerhet ved peiling av siloer og usikkerhet vedrørende filterstøv. Virksomheten har ikke gjort beregninger utover dette, og vi anser derfor usikkerhetsberegningen for kildestrøm 2 som mangelfull. Vi understreker at virksomhetens usikkerhetsberegninger skal omfatte de usikkerhetsbidrag som er relevante for den kombinerte usikkerheten, og at virksomhetens vurderinger av usikkerhetsbidragene, herunder aktuelle beregninger, skal dokumenteres.

Kildestrøm 3 – lett fyringsolje

Verdalskalk AS har ikke beregnet måleusikkerheten for den forbrukte mengden med lett fyringsolje fra kildestrøm 3 fordi forbruket var lavt i 2009. Dette er å anse som et avvik fra tillatelsen. Vi vil imidlertid ikke kreve ytterligere redegjørelse av usikkerheten i aktivitetsdata for denne kildestrømmen for 2009-data på grunn av det lave utslippet for denne kildestrømmen. Vi understreker at virksomheten ved neste års rapportering også skal beregne usikkerheten i aktivitetsdata for kildestrøm 3.

Utslippene fra kildestrøm 3 var like lave i 2008. Klima- og forurensningsdirektoratet gjør oppmerksom på at klimavoteforskriften § 2-2 fjerde ledd åpner for at det kan gis unntak for blant annet kravet til usikkerhet i aktivitetsdata, inkludert beregning av usikkerhet, for kildestrømmer som til sammen utgjør mindre enn 2 % av det totale årlige utslippet. Dersom Verdalskalk AS mener utslippet fra kildestrøm 3 vil utgjøre mindre enn 2 % av det totale kvotepliktige utslippet hvert år, kan det søkes om slikt unntak.

På bakgrunn av overstående avsnitt anser vi virksomhetens beregninger av usikkerhet i aktivitetsdata som mangelfulle og til dels feilaktige. Verdalskalk AS skal derfor levere nye usikkerhetsberegninger for kildestrøm 1 og 2 innen 15. mai 2010. Beregninger, usikkerhetsbidrag og usikkerhet i inngangsstørrelsene må dokumenteres. Vi viser til veileder til klimavoteforskriften, kapittel 7 hvor beregning av usikkerhet er nærmere beskrevet.

Dersom nye beregninger viser at kravet til usikkerhet i tillatelsen ikke overholdes, skal virksomheten innen 15. mai 2010 også redegjøre for hvilke tiltak som vil bli gjennomført for å sikre at kravene i tillatelsen overholdes.

Vurdering av faktorer

For kildestrøm 3 har virksomheten, i tråd med tillatelsen, benyttet standard utslippsfaktor og standard oksidasjonsfaktor ved beregningen av det kvotepliktige utslippet.

For kildestrøm 1 og 2 kreves det i tillatelsen at bedriftsspesifikke utslippsfaktorer benyttes ved beregningen av det kvotepliktige utslippet. For kildestrøm 2 krever tillatelsen at virksomheten benytter bedriftsspesifikk omregningsfaktor. Verdalskalk AS har rapportert faktorer og usikkerhet i faktorene for disse kildestrømmene.

De rapporterte dataene er vist i tabellen nedenfor. I tabellen står også kravet til usikkerhet i faktorene som er stilt i tillatelsen.

Kildestrøm -nummer	Kildestrøm	Bedrifts-spesifikk utslippsfaktor (tonn CO ₂ /tonn kildestrøm)	Standard utslipps-faktor (tonn CO ₂ / tonn kildestrøm)	Usikker-hetskrav	Rapportert usikkerhet
1	Spillolje	3,040000		0,5 %	0,76 %
2	Kalkstein	0,425400		0,83 %	0,78 %
3	Lett fyringsolje		3,17		

Kildestrøm -nummer	Kildestrøm	Omregningsfaktor	Usikkerhets- krav	Rapportert usikkerhet
2	Kalkstein	1,000	0,83 %	0,06 %

Virksomheten har lagt til grunn standard oksidasjonsfaktor ved beregning av utslippene fra kildestrøm 1 og 3. Tillatelsen inneholder krav om at virksomheten skal benytte bedriftsspesifikk omregningsfaktor for kilde 2.

Verdalskalk AS benytter det akkrediterte laboratoriet ved ALS Scandinavia til å utføre analysene av karboninnholdet i spilloljen i kildestrøm 1 og driftslaboratoriet ved Verdalskalk AS til prøvetaking og analyse av kalkstein og brent kalk.

Tillatelsen inneholder krav om at Verdalskalk AS skal gjennomføre ringtester mot akkreditert laboratorium for analyser som er utføres ved Franzefoss laboratoriet. Ringtester for analyser av kalkstein og brentkalk er gjennomført mot Nordkalk Kemiska Laboratoriet i 2009. Verdalskalk AS har rapportert resultatene fra ringtestene, men Klima- og forurensningsdirektoratet har ikke mottatt nærmere beskrivelse av hvordan ringtestene er gjennomført og virksomhetens vurdering av resultatene. Virksomheten skal innen 15. mai redegjøre for hvordan ringtestene er gjennomført og hvordan de vurderer resultatene fra testene.

Usikkerhet i utslippsfaktor for spillolje

Verdalskalk AS har rapportert at usikkerheten i utslippsfaktor for spillolje er høyere enn kravet i tillatelsen. Dette er et avvik fra tillatelsen. Virksomheten rapporterte for høy måleusikkerhet på denne faktoren også i 2008, jf vedtak om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp i 2008 for Verdalskalk AS, datert 31. mars 2009.

Verdalskalk AS har rapportert at usikkerheten i den bedriftsspesifikke utslippsfaktoren for spillolje i 2009 er 0,76 %. Dette har de kommet fram til ved å dele analyseusikkerhet med roten av antall prøver gjennomført i 2009. Dette er i tråd med usikkerhetsbudsjettet for bedriftsspesifikk utslippsfaktor som SINTEF utarbeidet for virksomheten i 2008. Dette er imidlertid ikke riktig metode, fordi den forutsetter at usikkerhetsbidragene fra analysen er ukorrelerte. Ved bruk av samme laboratorium vil det med stor sannsynlighet være korrelasjon mellom analyseresultatene. Den normale og konservative måten å kombinere usikkerhet fra analyser gjort av samme laboratorium i en usikkerhetsanalyse, er å anta **full** korrelasjon. I usikkerhetsbudsjettet fra SINTEF er det ikke redegjort for hvordan usikkerhet i analysevolum forplanter seg til usikkerhet i utslippsfaktor. Det er også uklart om det er flere usikkerhetsbidrag som burde vært inkludert i beregningen.

Verdalskalk AS har beregnet utslippsfaktorer pr måned og multiplisert med aktivitetsdata for samme måned. Dette gir en mer nøyaktig angivelse av CO₂-utslipp enn ved beregning av gjennomsnittlig faktor for året multiplisert med aktivitetsdata for året. Det er imidlertid svært stor variasjon i karboninnhold i spillolje for de ulike månedene. Laveste verdi er 74,5 % og høyeste verdi er 85,5 % karbon. Det er i usikkerhetsbudsjettet oppgitt en analyseusikkerhet for karbon i spillolje på 4 %, som er høyt. Klima- og forurensningsdirektoratet er kjent med at det finnes andre laboratorier som kan gjennomføre denne type analyser med vesentlig lavere usikkerhet. Det er også uklart for oss om metoden som er benyttet for analyser av spilloljen er hensiktsmessig.

Virksomheten skal på bakgrunn av overstående avsnitt levere ny usikkerhetsberegning for usikkerhet i bedriftsspesifikk utslippsfaktor for spillolje for 2009 innen 15. mai 2010.

Virksomheten skal innen samme frist vurdere om prøver og analyser gir et representativt bilde av karboninnholdet, og følgelig utslippsfaktoren for spillolje.

Det er også uklart for oss om metoden som er benyttet for analyser av spilloljen er hensiktsmessig. Verdalskalk skal redegjøre for om standarden som er benyttet for å bestemme karboninnhold i spillolje, er hensiktsmessig innen 15. mai 2010.

Bedriftsspesifikk omregningsfaktor og utslippsfaktor for kalkstein

Verdalskalk AS har korrigert for rest CO₂ i brentkalk og inkludert dette i bedriftsspesifikk utslippsfaktor. Virksomheten har rapportert omregningsfaktor på 1,0, som tilsvarer standard omregningsfaktor. Virksomheter i klasse B skal i henhold til klimakvoteforskriften rapportere bedriftsspesifikk omregningsfaktor. En bedriftsspesifikk omregningsfaktor har verdi mellom 0 og 1 og tar hensyn til mengden karbonater i produktet. Dette er i hovedsak en regneteknisk forskjell, men gjør at det hefter en viss usikkerhet til beregningen av kvotepliktige utslipp. Vi forutsetter at virksomheten skiller på omregningsfaktor og utslippsfaktor ved neste års rapportering, og sender oppdaterte beregninger av omregningsfaktor og utslippsfaktor for kalkstein innen 15. mai 2010. Vi viser til virksomhetens program og klimakvoteforskriften vedlegg 1 punkt C, vedlegg 2 punkt G og vedlegg 3 punkt D.

Usikkerhet i bedriftsspesifikk utslippsfaktor for kalkstein

Ved utarbeidelsen av usikkerhetsbudsjettene for bedriftsspesifikke utslippsfaktorer og omregningsfaktor for Verdalskalk AS, har konsulenten (SINTEF) lagt til grunn at man har benyttet repeterbare prøver, og ikke reproducerbare prøver, og at inngangsstørrelsene er ukorreleerte. Disse forutsetningene er ikke korrekte og det er dermed benyttet feil metode for beregningen av usikkerhet i bedriftsspesifikk utslippsfaktor. Beregningene er gjort i vektprosent og ikke i standard usikkerhet. Deler av beregningene i budsjettet bygger på antagelser og er ikke overført til reelle data for 2009. Virksomheten har således ikke levert tilfredsstillende usikkerhetsberegninger for usikkerhet i utslippsfaktor for kalkstein i 2009, og dette er å regne som brudd på rapporteringsplikten.

Det er mangler i dokumentasjon av hvilke bidrag som inngår i virksomhetens usikkerhetsbudsjett. Etter vår vurdering er det også flere relevante usikkerhetsbidrag som er utelatt fra usikkerhetsbudsjettet. Vi understreker at virksomhetens usikkerhetsberegninger skal omfatte de usikkerhetsbidragene som er relevante for den kombinerte usikkerheten, og at virksomhetens vurderinger av usikkerhetsbidragene, herunder aktuelle beregninger, skal dokumenteres. Redusert usikkerhet som følge av økt frekvens for prøvetaking, må tas hensyn til på en annen måte i beregningen enn ved å dividere analyseusikkerheten på roten av antall prøver slik det blir gjort i SINTEFs usikkerhetsbudsjett.

På bakgrunn av ovenstående skal Verdalskalk AS innen 15. mai sende oss følgende informasjon om bedriftsspesifikke faktorer:

ny beregning av usikkerhet i bedriftsspesifikk utslippsfaktor fra spillolje Virksomheten skal innen samme frist vurdere om prøver og analyser gir et representativt bilde av

karboninnholdet, og følgelig utslippsfaktoren for spillolje, og om analysemetoden som er benyttet for bestemmelse av karboninnhold i spillolje er hensiktsmessig.
 ny beregning av omregningsfaktor og bedriftsspesifikk utslippsfaktor for kalkstein
 ny beregning av usikkerhet i bedriftsspesifikk utslippsfaktor og omregningsfaktor for kalkstein

Klima- og forurensningsdirektoratet forventer at de nye beregningene synliggjør målefunksjonen, herunder selve beregningene, alle usikkerhetsbidragene som er inkludert, om det er usikkerhetsbidrag som er utelatt, bakgrunn for estimerte verdier og usikkerhet i inngangsstørrelser. Beregningene skal fortrinnsvis utføres ved bruk av absolutte standard usikkerheter. Dersom nye beregninger viser at kravet til usikkerhet i tillatelsen ikke overholdes, skal virksomheten innen 15. mai 2010 også redegjøre for hvilke tiltak som vil bli gjennomført for å sikre at kravene i tillatelsen overholdes.

Aktivitetsdata og utslippsfaktorer er kombinert på riktig måte og i henhold til tillatelsen.

Kvotepliktig utslipp

Verdalskalk AS har ikke utført beregninger av usikkerhet etter anerkjent metodikk. Klima- og forurensningsdirektoratet kan derfor ikke fastslå om kravene til usikkerhet i tillatelsen for de aktuelle kildestrømmene er overholdt. På grunn av at vi ikke har andre data, har Klima- og forurensningsdirektoratet likevel funnet å kunne legge virksomhetens rapporterte aktivitetsdata og faktorer til grunn ved beregning av virksomhetens kvotepliktige klimagassutslipp.

Dette gir følgende kvotepliktige utslipp i 2009:

Kildestrøm - nummer	Kildestrøm	Aktivitetsdata	Utslippsfaktor (tonn CO₂/tonn kildestrøm)	Oksidasjons-/omregningsfaktor	Kvotepliktige utslipp
1	Spillolje	5 282 tonn	3,04	1	16 056,37
2	Kalkstein	85 340 tonn	0,4254	1,00	36 303,64
3	Lett fyringsolje	7 tonn	3,17	1	23,14
Totale kvotepliktige utslipp					52 383

I beregningen av det kvotepliktige utslippet er det tatt hensyn til desimaler i aktivitetsdata som ikke framgår av tallene i tabellen.

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 og finner å kunne legge til grunn innrapporterte utslippstall når kvoteplikten skal gjøres opp 30. april 2010. Virksomheten har hatt et kvotepliktig utslipp på 52 383 tonn CO₂ i 2009. Vedtaket om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

Dersom nye usikkerhetsberegninger viser at kravet til usikkerhet i tillatelsen ikke overholdes, skal virksomheten innen 15. mai 2010 redegjøre for hvilke tiltak som vil bli gjennomført for å sikre at kravene i tillatelsen overholdes. Virksomheten skal innen samme frist redegjøre for om analysemetoden som er benyttet for bestemmelse av karboninnhold i spillolje er hensiktsmessig. Påleggene 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 Verdalskalk AS innebærer dette at 52 383 kvoter skal overføres fra virksomhetens driftskonto i kvoteregisteret til Statens oppgjørskonto. Vi har registrert virksomhetens 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. Virksomheten 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 godkjenner Verdalskalk AS sin rapport om kvotepliktige utslipp i 2009. Vedtaket er hjemlet i klimavoteloven § 17 første ledd.

Virksomheten har i 2009 følgende avvik fra tillatelsen:

- Virksomheten har ikke dokumentert beregnet usikkerhet i aktivitetsdata for spillolje
- Virksomhetens rapportering av usikkerhet i aktivitetsdata for kalkstein er mangelfull.
- Virksomheten har ikke rapportert usikkerhet i aktivitetsdata for kildestrøm 3
- Rapportert måleusikkerhet i den bedriftsspesifikke utslippsfaktoren for spillolje er høyere enn kravet i tillatelsen
- Virksomheten har ikke rapportert omregningsfaktor for kalkstein, men inkludert denne i utslippsfaktoren
- Virksomheten har ikke benyttet anerkjent metodikk ved beregning av usikkerhet for aktivitetsdata og faktorer, dette gjelder samtlige kildestrømmer.

Verdalskalk AS skal innen 15. mai 2010 oversende Klima- og forurensningsdirektoratet følgende nye beregninger av usikkerhet i aktivitetsdata for kildestrøm 1 (spillolje) og kildestrøm 2 (kalkstein)

- ny beregning av usikkerhet i bedriftsspesifikk utslipp fra kildestrøm 1 (spillolje)
- vurdering av om prøver og analyser for kildestrøm 1 gir et representativt bilde av karboninnholdet, og følgelig utslippsfaktoren for spillolje
- redegjøre for om analysemetoden som er benyttet for bestemmelse av karboninnholdet i spillolje er hensiktsmessig.
- ny beregning av omregningsfaktor og bedriftsspesifikk utslippsfaktor for kalkstein
- ny beregning av usikkerhet i bedriftsspesifikk utslippsfaktor og omregningsfaktor for kalkstein
- redegjørelse for hvordan ringtestene ved Franzefoss laboratoriet er gjennomført og vurdering av resultatene fra testene.

Klima- og forurensningsdirektoratet forventer at de nye beregningene synliggjør målefunksjonen, herunder selve beregningene, alle usikkerhetsbidragene som er inkludert, om det er usikkerhetsbidrag som er utelatt, bakgrunn for estimerte verdier og usikkerhet i inngangsstørrelser. Beregningene skal fortrinnsvis utføres ved bruk av absolutte standard usikkerheter. Dersom nye beregninger viser at kravet til usikkerhet i tillatelsen ikke overholdes, skal virksomheten innen 15. mai 2010 også redegjøre for hvilke tiltak som vil bli gjennomført for å sikre at kravene i tillatelsen overholdes.

Verdalskalk 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

Rune Aasheim
sjefingeniør

Kopi:

- Verdal kommune Johannes Bruns gate 2, 7650 Verdal
- Fylkesmannen i Nord-Trøndelag, Miljøvernavdelingen, 7734 Steinkjer