

Celsa Armeringsstål AS  
Postboks 500  
8601 Mo i Rana

Statens forurensningstilsyn  
Postboks 8100 Dep, 0032 Oslo  
Besøksadresse: Strømsveien 96

Att: Monica Hagen

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

Dato: 31.03.2009

Vår ref.: 2006/89 405.14

Deres ref.:

Saksbehandler: Lars Petter Bingham, telefon: 22573480

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

---

**SFT kontrollerer og godkjenner den enkelte kvotepliktiges rapportering av CO<sub>2</sub>-utslipp. SFT har gjennomgått den innsendte rapporten og finner å kunne legge innrapporterte utslippstall til grunn når kvoteplikten skal gjøres opp 30. april 2009. Celsa Armeringsstål AS har i 2008 hatt et kvotepliktig utslipp på 69 959 tonn CO<sub>2</sub>.**

**Celsa bes redegjøre for hvordan usikkerheten i aktivitetsdata for kildestrøm 15 kan reduseres. Redegjørelsen skal sendes SFT innen 1. juni 2009. Innen samme frist skal Celsa sende SFT en beregning av usikkerhet i bedriftsspesifikt karboninnhold for kildestrømmene 5, 6 og 21. Videre bes Celsa redegjøre for hvordan usikkerheten i bestemmelsen av karboninnhold for kildestrømmene 3, 4, 8 og 9 kan reduseres. Redegjørelsen skal sendes SFT innen 1. juni 2009.**

**SFT ber bedriften sende resultater fra oppfølgingen av førstegangskontrollen av online GC snarest og senest innen 1. mai 2009**

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

---

### **1. Sakens bakgrunn**

Statens forurensningstilsyn (SFT) viser til tillatelse til kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub>, sist endret 28. januar 2009, utslippsrapport innlevert 5. mars 2009 og senere korrespondanse. SFT viser også til inspeksjonsrapport av 8. oktober 2008 med rapportnummer 2008.407.I.SFT.

Kvotepliktige virksomheter skal rapportere sine utslipp av CO<sub>2</sub> innen 1. mars året etter at utslippene fant sted. Dette følger av lov 17. desember 2004 nr. 99 om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser (klimakvoteloven) § 16 første ledd og tillatelse til

kvotepliktige utslipp punkt 4. Nærmere regler om rapporteringen, herunder regler om hva som skal rapporteres og hvordan utslippene skal beregnes eller måles, er gitt i forskrift 23. desember 2004 nr. 1851 om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser (klimakvoteforskriften) kapittel 2 med vedlegg.

SFT kontrollerer og godkjenner den enkelte kvotepliktiges rapportering av CO<sub>2</sub>-utslipp, se klimakvoteloven § 17.

## 2. SFTs vurdering

### Overholdelse av fristen for innlevering av utslippsrapport

Celsa Armeringsstål AS (heretter omtalt som Celsa) sendte inn utslippsrapport for bedrifter med kvotepliktige utslipp av CO<sub>2</sub> den 5. mars 2009, som er fem dager for sent i forhold til fristen. Årsaken til dette er at beregningsmetoden for utslipp fra skrapjern ble endret i klageavgjørelse fra Miljøverndepartementet datert 11. februar 2009. Bedriften ble derfor gitt litt ekstra tid for å endre beregningene i henhold til de endrede beregningskravene.

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

#### Kvoteplikt

Kvoteplikten for Celsa er knyttet til produksjon av stål. For en nærmere presisering av kvotepliktens omfang vises det til vedtak om tillatelse til kvotepliktige utslipp av 15. mars 2005, sist endret 28. januar 2008.

#### Kilder til kvotepliktige utslipp

Bedriften har i 2008 hatt kvotepliktige utslipp fra følgende kildestrømmer:

Kildestrøm-nummer	Kildestrøm	Utslippskilde
1	Skrapjern	Stålverket
2	Elektroder	Stålverket
3	Antrasitt-skumming	Stålverket
4	Antrasitt-oppkulling	Stålverket
5	Brent kalk	Stålverket
6	Brent dolomitt	Stålverket
7	Ferromangan	Stålverket
8	Silikomangan	Stålverket
9	Ferrosilisium	Stålverket

10	Ildfast materiell	Stålverket
12	Propan	Stålverket
13	CO-rik gass	Stålverket
14	Lett fyringsolje	Stålverket
15	CO-rik gass	Kombiverket
16	Lett fyringsolje	Kombiverket
17	FeV	Stålverket
18	CaSi (løs vekt)	Stålverket
19	CaSi (trådtilstats)	Stålverket
20	Alumet	Stålverket
21*)	Produkt-billets (stål)	Stålverket
22*)	Slagg	Stålverket
23*)	Støv	Stålverket

\* Disse kildestrømmene representerer karbon som er bundet i produkter eller avfall og som derfor trekkes fra i massebalansen.

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

Kildestrømmene 17 til 20 er de minimis kilder i henhold til bedriftens tillatelse til kvotepliktige utslipp, sist endret 28. januar 2009. I tillegg er kildestrømmene 10, 22 og 23 regnet som de minimis kildestrømmer i henhold til avgjørelse i klagesak avgjort av Miljøverndepartementet 11. februar 2009. De-minimis kildestrømmer er kildestrømmer som til sammen utgjør mindre enn eller lik 1000 tonn årlig av CO<sub>2</sub>-ekvivalenter, eller mindre enn 2 prosent av det totale årlige utslippet, maksimalt 20 000 tonn. Det er ikke stilt krav til beregning av utslipp fra disse kildestrømmene i virksomhetens tillatelse, men utslippene fra disse kildene skal likevel medregnes i totalutslippet fra bedriften. Kildestrømmene 10, 17, 18, 19, 20, 22 og 23 summeres til et utslipp på 956,6 tonn CO<sub>2</sub> i 2008, og kravet til at summen av utslippene fra de minimis-kildene maksimalt kan være 1000 tonn CO<sub>2</sub> er dermed overholdt.

#### Vurdering av aktivitetsdata

Celsa 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	Skrapjern	618 984 tonn	1,5 %	0,1 %
2	Elektroder	1 246 tonn	1,5 %	0,2 %
3	Antrasitt-skumming	5 443 tonn	1,5 %	0,2 %
4	Antrasitt-oppkulling	232 tonn	1,5 %	0,62 %
5	Brent kalk	15 170 tonn	1,5 %	0,37 %
6	Brent dolomitt	13 805 tonn	1,5 %	0,42 %
7	Ferromangan	1 857 tonn	1,5 %	1,52 %
8	Silikomangan	3 757 tonn	1,5 %	0,75 %
9	Ferrosilisium	2 084 tonn	1,5 %	1,36 %
10	Ildfast materiell	de minimis	de minimis	de minimis
12	Propan	480 tonn	5,0 %	0,48 %
13	CO-rik gass	9 319 Nm <sup>3</sup>	7,5 %	
14	Lett fyringsolje	1 012 tonn	1,5 %	0,61 %
15	CO-rik gass	14 738 800 Nm <sup>3</sup>	7,5 %	12,3 %
16	Lett fyringsolje	4 139 tonn	1,5 %	0,59 %
17	FeV	de minimis	de minimis	de minimis
18	CaSi (løs vekt)	de minimis	de minimis	de minimis
19	CaSi (trådtilstats)	de minimis	de minimis	de minimis
20	Alumet	de minimis	de minimis	de minimis
21*)	Produkt-billets (stål)	546 534 tonn	1,5 %	0,2 %
22*)	Slagg	de minimis	de minimis	de minimis
23*)	Støv	de minimis	de minimis	de minimis

For kildestrømmene 7 og 15 er usikkerheten i aktivitetsdata høyere enn kravet i tillatelsen. For kildestrøm 7 er usikkerheten så vidt høyere enn kravet. SFT forventer likevel at bedriften gjennomfører tiltak som sikrer at usikkerhetskravet overholdes ved neste års rapportering. For kildestrøm 15 bes Celsa redegjøre for hvordan usikkerheten i

aktivitetsdata i disse kildestrømmene kan reduseres. Redegjørelsen skal sendes SFT innen 1. juni 2009.

Aktivitetsdata er beregnet i henhold til tillatelsen med unntak av for kildestrøm 1, skrapjern. Kravene til beregning av aktivitetsdata for skrapjern er endret som følge av avgjørelse i klagesak avgjort av Miljøverndepartementet 11. februar 2009. Celsa har rapportert i henhold til metoden som beskrives i klagesaksavgjørelsen.

#### Vurdering av faktorer

For kildestrømmene 12, 14, og 16 har bedriften, i tråd med tillatelsen, benyttet standard utslippsfaktorer og standard oksidasjonsfaktorer ved beregningen av det kvotepliktige utslippet.

For kildestrøm 1-9, 13, 15 og 21 kreves det i tillatelsen at det benyttes bedriftsspesifikke utslippsfaktorer ved beregningen av det kvotepliktige utslippet. Celsa 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.

For kildestrøm 1 er konklusjonen i avgjørelse i klagesak fra Miljøverndepartementet datert 11. februar 2009 førende for beregning av kvotepliktig utslipp. Avgjørelsen innebærer at Celsa skal benytte et sett av skrapklasser der hver skrapklasse har et tilhørende karboninnhold for beregning av utslippene. Celsa har rapportert utslippene fra skrapjern i henhold til denne metoden, og bedriften benyttet 9 ulike skrapklasser i 2008. I tabellen nedenfor er utslippsfaktor gjengitt som et gjennomsnitt av faktorene som ligger til grunn for rapportering av kvotepliktige utslipp fra Celsa.

I tabellene i dette vedtaket er det gjennomgående benyttet utslippsfaktorer istedenfor karboninnhold. I henhold til metoden angitt i tillatelsen for beregning av utslipp fra kildestrømmene 1-10 og 17-23 skal beregningene gjøres ved å summere produktet av aktivitetsdata og karboninnhold for kildestrømmene 1-10 og 17-20, og trekke fra produktet av aktivitetsdata og karboninnhold for kildestrømmene 21-23 og tilslutt multiplisere resultatet med 3,667 for å beregne utslippet av CO<sub>2</sub>. I tabellene i dette vedtaket er denne beregningen i stedet gjort for hver enkelt kildestrøm, og deretter er det utledet en utslippsfaktor for hver enkelt av kildestrømmene. På den måten er utslipp av CO<sub>2</sub> beregnet for hver kildestrøm, så er utslippet fra kildestrømmene 1-10 og 17-20 summert, og utslippene fra kildestrømmene 21-23 er trukket fra. Et slikt oppsett gjør utslippsfaktorene for energiutslippene i kildestrømmene 12-16 mer sammenlignbare med utslippsfaktorene for prosessutslippene. Resultatet av beregningene med hensyn på utslipp av CO<sub>2</sub> blir det samme med begge framgangsmåtene.

Kildestrømnr	Kildestrøm	Utslippsfaktor <sup>1</sup>	Usikkerhetskrav	Rapportert usikkerhet
1	Skrapjern	0,0091		
2	Elektroder	3,667	0,5 %	
3	Antrasitt-skumming	3,431	0,5 %	1,52 %
4	Antrasitt-oppkulling	3,139	0,5 %	2 %
5	Brent kalk	0,0197		
6	Brent dolomitt	0,0177		
7	Ferromangan	0,246	0,5 %	0,29 %
8	Silikomangan	0,072	0,5 %	0,53 %
9	Ferrosilisium	0,004	0,5 %	1,5 %
13	CO-rik gass	0,00169		
15	CO-rik gass	0,00169		6 %
21	Produkt-billets (stål)	0,0064		

Bedriften har lagt til grunn standard oksidasjonsfaktor ved beregning av utslippene fra kildestrøm 13 og 15.

Celsa har ikke rapportert usikkerhet i bedriftsspesifikt karboninnhold for kildestrømmene 5, 6 og 21. Disse kildestrømmene har krav om beregning av bedriftsspesifikt karboninnhold med en gitt frekvens. Selv om det ikke er stilt krav til usikkerhet i beregningen av karboninnholdet skal bedriften rapportere usikkerheten i de bedriftsspesifikke beregningene av karboninnhold for disse kildestrømmene. Karboninnholdet for kildestrøm 2 rapporteres med et karboninnhold på 100 %. Usikkerhetsvurdering ved bestemmelse av karboninnhold er derfor ikke relevant for denne kildestrømmen. SFT ber om at Celsa sender SFT en beregning over usikkerhet i bedriftsspesifikt karboninnhold for kildestrømmene 5, 6 og 21 innen 1. juni 2009.

Usikkerheten i bedriftsspesifikt karboninnhold for kildestrømmene 3, 4, 8 og 9 er høyere enn kravet i tillatelsen. Celsa bes redegjøre for hvordan usikkerheten i bestemmelsen av karboninnhold for disse kildestrømmene kan reduseres. Redegjørelsen skal sendes SFT innen 1. juni 2009.

SFT ba om å få oversendt oppfølging av resultater fra førstekontroll av online gassanalysator sammen med kvoterapporten for 2008 i brev av 28. januar 2009. SFT kan ikke se å ha mottatt dette. Bakgrunnen for dette kravet var at Molab har gjennomført en førstegangskontroll av gassanalytorene ved RDMN og MIP og resultatene ble framlagt i rapport datert 26. juni 2008. For å ha full sporbarhet

<sup>1</sup> For kildestrømmene som inngår i massebalansen er karboninnholdet regnet om til utslippsfaktor i tabellen.

anbefalte Molab at den rene CO-gassen (99,97 % CO) benyttet ved MIP burde dokumenteres gjennom et analysesertifikat. Som følge av variasjoner i CO-nivået i den benyttede multikomponentgassen, ble det anbefalt å innføre bruk av kalibreringsgass med en annen konsentrasjon for å sikre at hele konsentrasjonsområdet er dekket for de komponenter som har noe variasjon. SFT ber bedriften sende resultater fra oppfølgingen av førstegangskontrollen av online GC snarest og senest innen 1. mai 2009.

### Kvotepliktig utslipp

SFT finner å kunne legge bedriftens rapporterte aktivitetsdata og faktorer til grunn ved beregning av bedriftens kvotepliktige klimagassutslipp, selv om noen av de rapporterte usikkerhetsnivåene er for høye i forhold til kravene.

Dette gir følgende kvotepliktige utslipp i 2008:

Kildestrømnr	Kildestrøm	Aktivitetsdata	Utslippsfaktor <sup>2</sup>	Kvotepliktig utslipp [tonn] <sup>3</sup>
1	Skrapjern	618 984 tonn	0,0091	5632,5
2	Elektroder	1 246 tonn	3,667	4568,6
3	Antrasitt-skumming	5 443 tonn	3,431	18 674,9
4	Antrasitt-oppkulling	232 tonn	3,139	728,3
5	Brent kalk	15 170 tonn	0,0197	298,9
6	Brent dolomitt	13 805 tonn	0,0177	244,6
7	Ferromangan	1 857 tonn	0,246	456,5
8	Silikomangan	3 757 tonn	0,072	271,6
9	Ferrosilisium	2 084 tonn	0,004	8,1
10	Ildfast materiell	de minimis	de minimis	416,9
12	Propan	480 tonn	3,00	1440,1
13	CO-rik gass	9 319 Nm <sup>3</sup>	0,00169	15,8
14	Lett fyringsolje	1 012 tonn	3,17	3208,0
15	CO-rik gass	14 738 800 Nm <sup>3</sup>	0,00169	24 908,6

<sup>2</sup> Utslippsfaktoren er gjengitt i tabellen med færre desimaler enn det som er benyttet i beregningene. Derfor kan det være avvik mellom resultatet av multiplikasjon av aktivitetsdata og utslippsfaktor på grunnlag av faktorene i tabellen og det kvotepliktige utslippet som står oppført i tabellen.

<sup>3</sup> For kildestrømmene som inngår i massebalansen er karboninnholdet regnet om til utslippsfaktor i tabellen.

16	Lett fyringsolje	4 139 tonn	3,17	13 120,6
17	FeV	de minimis	de minimis	0,1
18	CaSi (løs vekt)	de minimis	de minimis	0,0
19	CaSi (trådtilstats)	de minimis	de minimis	0,0
20	Alumet	de minimis	de minimis	0,9
21*)	Produkt-billets (stål)	546 534 tonn	0,0064	3 497,3
22*)	Slagg	de minimis	de minimis	478,8
23*)	Støv	de minimis	de minimis	59,9
<b>Totale kvotepliktige utslipp</b>				<b>69 959 tonn</b>

\*) Kildestrømmene markert med stjerne representerer karbon som er bundet i produkter eller avfall og skal trekkes fra i regnskapet.

### 3. Vedtak om godkjenning av kvotepliktige utslipp

SFT har gjennomgått den innsendte rapporten og finner å kunne legge innrapporterte utslippstall til grunn når kvoteplikten skal gjøres opp 30. april 2009. Bedriften har hatt et kvotepliktig utslipp på 69 959 tonn CO<sub>2</sub> i 2008. Vedtaket om godkjenning av rapport om kvotepliktige utslipp er hjemlet i klimakvoteloven § 17 første ledd.

### 4. Oppgjør av kvoteplikten

Innen 30. april 2009 må alle kvotepliktige virksomheter overføre det antall kvoter som svarer til virksomhetens verifiserte, kvotepliktige utslipp i 2008 til Statens oppgjørskonto i kvoteregisteret, jf. § 13 i klimakvoteloven. For Celsa innebærer dette at 69 959 kvoter skal overføres fra bedriftens driftskonto i kvoteregisteret til Statens oppgjørskonto. SFT har registrert bedriftens verifiserte, kvotepliktige utslippstall i kvoteregisteret. Se punkt 4.5.3 i kvoteregisterets brukermanual for mer informasjon. Brukermanualen kan lastes ned fra kvoteregisterets nettsted: [www.kvoteregister.no](http://www.kvoteregister.no).

### 5. Gebyr

SFTs behandling og godkjenning av utslippsrapporten er omfattet av en gebyrordning, jf. § 5-5 i klimakvoteforskriften. Basert på SFTs ressursbruk i forbindelse med behandling og godkjenning av rapporten er det fastsatt en gebyrsats etter 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 SFT.

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

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

## 7. Oppsummering

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

Celsa bes redegjøre for hvordan usikkerheten i aktivitetsdata for kildestrøm 15 kan reduseres. Redegjørelsen skal sendes SFT innen 1. juni 2009. Innen samme frist skal Celsa sende SFT en beregning av usikkerhet i bedriftsspesifikt karboninnhold for kildestrømmene 5, 6 og 21. Videre bes Celsa redegjøre for hvordan usikkerheten i bestemmelsen av karboninnhold for kildestrømmene 3, 4, 8 og 9 kan reduseres. Redegjørelsen skal sendes SFT innen 1. juni 2009.

SFT ber bedriften sende resultater fra oppfølgingen av førstegangskontrollen av online GC snarest og senest innen 1. mai 2009

Celsa ilegges et gebyr på kr 30 000,- for SFTs behandling av utslippsrapporten.

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

Med hilsen

Erling Espolin Johnson  
prosjektleder

Lars Petter Bingham  
senioringeniør

### Kopi:

Fylkesmannen i Nordland, Moloveien 10, 8003 Bodø  
Rana kommune, Rådhusplassen, 8662 Rana