

Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for Elkem Bremanger

Tillatelsen er gitt i medhold av lov om vern mot forurensninger og om avfall av 13. mars 1981 nr. 6 § 11 andre ledd og § 18, jf. § 16. Tillatelsen er gitt på grunnlag av opplysninger gitt i søknad av 16. desember 2012, senere søknader og opplysninger fremkommet under behandlingen av dem.

Informasjon om anleggsoperatøren:

Navn: ELKEM ASA BREMANGER	
Organisasjonsnr: 973095331	Eies av: 911382008
Postadresse: Postboks 334 Skøyen, 213 Oslo	

Informasjon om anlegget:

Navn: Elkem Bremanger	ID i klimavoteregisteret: 203880
Kommune: Bremanger	Saksnr: 2021/10478
Fylke: Vestland	
Aktivitet og klimagass, jf. klimavoteforskriften § 1-3:	
6. Produksjon eller bearbeiding av jernholdige metaller (inkludert ferrolegeringer) i anlegg med forbrenningsenheter der samlet nominell innfyrt termisk effekt overstiger 20 MW (CO ₂)	

Informasjon om tillatelsen:

Tillatelse gitt: 26. september 2013	Tillatelsesnr: 2013.1082.T
Sist endret/opdatert: 1. februar 2024	Versjonsnr: 13

Dette dokumentet er elektronisk godkjent

Silje Aksnes Bratland
seksjonsleder

Oskar Aalde
seniorrådgiver

Endringslogg

Versjonsnr	Vesentlig endring?	Endringsdato	Beskrivelse av endringen
13	Ja	1. februar 2024	Lagt til kildestrøm 19 (treflis) og kildestrøm 20 (trekull)
12	Nei	16. august 2023	Oppdatert prøvetakingsplaner for kildestrøm 13
11	Nei	30. januar 2023	Ikke-vesentlige endringer i måleutstyrstabell
10	Nei	18. februar 2022	Lagt til prøvetakingsplan for kildestrøm 13 og måleutstyr for kildestrøm 11. Oppdatert regelverk for fase 4.
9	Ja	11. februar 2021	Kildestrøm 13 - jern - fra fast faktor til prøvetaking og analyse og oppdatert måleutstyr
8	Ja	13. februar 2020	Nye kildestrømmer (16-18), endret karbonfaktor kildestrøm 12, endret metodetrinn fra 4 til 3 for kildestrøm 3 og oppdaterte prosedyrebeskrivelser og måleutstyr
7	Ja	1. februar 2018	Oppdatert beskrivelse av kvotepliktig enhet (punkt 1), metode for bestemmelse av faktor for karboninnhold for kildestrøm 1 (punkt 6) og metode for bestemmelse av aktivitetstdata for kildestrøm 3, 13 og 15 (punkt 8).
6	Ja	9. mars 2017	Ny kildestrøm 15, silisiumdioksid.
5	Ja	7. mars 2017	Oppdaterte prøvetakingsplaner, ny kildestrøm 14 og endrede prosedyrebeskrivelser.
4	Ja	20. juli 2015	Oppdatert flytskjema og prosedyrebeskrivelser.
3	Ja	13. januar 2015	Fastsettelse av faktorer for kildestrøm 3, 12 og 13. Oppdatering av enkelte prosedyrebeskrivelser.
2	Ja	25. mars 2014	Nye kildestrømmer (12 og 13). Fastsettelse av faktor for kildestrøm 8 (mikrosilika) og 13 (jern).

I. Tillatelsens ramme

Tillatelsen gjelder kvotepliktige utslipp av klimagasser fra aktiviteter nevnt på første side.

Tillatelsen gjelder kun kildestrømmer og utslippskilder som er beskrevet i overvåkingsplanen, jf. punkt II.

Tillatelsen gjelder så langt det innleveres kvoter i henhold til plikten i klimakvoteloven § 12, jf. forurensningsloven § 11 andre ledd.

II. Krav til overvåking av utslipp

Anleggsoperatøren skal følge godkjent plan for overvåking av kvotepliktige utslipp av klimagasser med vedlegg (overvåkingsplan) og plikter å holde den oppdatert i tråd med de til enhver tid gjeldende krav i MR-forordningen¹.

Vesentlige endringer av overvåkingsplan må omsøkes og godkjennes av Miljødirektoratet i tråd med reglene i forordning (EU) 2018/2066 artikkel 15 (2), jf. klimakvoteforskriften § 2-4.

Ikke-vesentlige endringer av overvåkingsplan krever ikke godkjenning av Miljødirektoratet. Slike endringer skal meldes til Miljødirektoratet senest 31. desember det året endringen gjennomføres, jf. klimakvoteforskriften § 2-4. Søknad og melding sendes inn via Altinn.

III. Rapporteringsplikt

Anleggsoperatøren skal innen 31. mars året etter at utslippene fant sted levere Miljødirektoratet en utslippsrapport som omfatter de årlige utslippene i rapporteringsperioden, og som er verifisert i samsvar med de til enhver tid gjeldende krav i AV-forordningen².

Manglende data

Anleggsoperatøren skal i utslippsrapporten oppgi informasjon om perioder med feil eller manglende data. Anleggsoperatøren skal oppgi hvilken kilde det gjelder, start og sluttidspunkt, estimert utslipp i perioden, årsak, og hvilken metode som er benyttet for å erstatte data. Erstatningsdata skal estimeres konservativt i henhold til artikkel 66 (1) i MR-forordningen. Dersom det benyttes metoder for erstatning av data som ikke allerede er inkludert i overvåkingsplanen, skal disse beskrives i utslippsrapporten. Metoder i tråd med EUs veileder om håndtering av manglende data³ kan beskrives kort, mens andre metoder må beskrives utfyllende i utslippsrapporten.

Nulltelling av utslipp fra bruk av biomasse til energiformål

For å kunne nulltelle CO₂-utslipp fra bruk av biomasse til energiformål i henhold til MR-forordningen artikkel 38(2), må anleggsoperatøren godtgjøre at kravene i artikkel 38(5) i samme forordning er oppfylt for rapporteringsåret.

IV. Plikt til å følge opp funn og rapportere på forbedringer

Dersom verifikasjonen har avdekket feil eller mangler, eller gir anbefalinger til forbedringer, skal anleggsoperatøren innen 30. juni samme år sende Miljødirektoratet en forbedringsrapport som beskriver tiltak for å rette opp i disse forholdene, jf. artikkel 69 (4) i MR-forordningen. Anleggsoperatører for anlegg med små utslipp (<25 000 tonn CO₂) iht. artikkel 47 i MR-forordningen skal levere en slik rapport kun dersom verifikatør har funnet avvik fra overvåkingsplanen.

Anleggsoperatøren plikter å jevnlig vurdere om metodene i overvåkingsplanen kan forbedres. Uavhengig av funn i verifikasjonsrapporten, skal anleggsoperatøren sende Miljødirektoratet en

forbedringsrapport om jevnlig forbedring innen 30. juni etter nærmere angitte frekvenser i artikkel 69 (1) i MR-forordningen.

V. Oppgjørsplikt

Anleggsoperatøren skal innen 30. september hvert år levere inn et antall kvoter til oppgjør som tilsvarer anleggets kvotepliktige utslipp det foregående rapporteringsåret fra anleggets driftskonto til en angitt oppgjørskonto i klimakvoteregisteret, jf. klimakvoteloven § 12 første ledd.

VI. Meldeplikt

Anleggsoperatøren skal gi melding til Miljødirektoratet dersom aktiviteten som omfattes av EUs klimakvotesystem besluttet nedlagt, jf. klimakvoteforskriften §10-3.

Ved endring i opplysninger om anleggsoperatøren gjengitt på første side i denne tillatelsen, herunder overdragelse til ny eier, skal oppdaterte data sendes direktoratet straks.

VII. Krav til internkontroll

Anleggsoperatøren må ha internkontroll for sitt anlegg i henhold til gjeldende forskrift om dette. Internkontrollen skal sikre og dokumentere at anleggsoperatøren overholder krav i denne tillatelsen og forurensningsloven med relevante forskrifter. Anleggsoperatøren skal holde internkontrollen oppdatert.

VIII. Tilsyn

Miljødirektoratet skal ha uhindret adgang til eiendom hvor det foregår kvotepliktig aktivitet, jf. forurensningsloven § 50.

¹Forordning (EU) 2018/2066 om overvåking og rapportering av utslipp av klimagasser under direktiv 2003/87/EF, som gjennomført i klimakvoteforskriften § 2-1.

²Forordning (EU) 2018/2067 om verifikasjon av data og akkreditering av verifikatører under direktiv 2003/87/EF, som gjennomført i klimakvoteforskriften § 2-2.

³EU ETS Compliance Forum - Task Force "Monitoring": Working paper on data gaps and non-conformities, Final version of September 17th 2013.

Overvåkingsplan for Elkem Bremanger

Overvåkingsplanen er godkjent av Miljødirektoratet.

1. Beskrivelse/omfang av anlegget

Anlegget produserer silisiummetall og mikrosilica, og ligger i Bremanger kommune. Produksjonen foregår i reduksjonsovner med kvarts, fossile- og ikke-fossile karbonmaterialer samt elektrisk energi som innsatsmidler. Dagens kapasitet er på 160 000 tonn silisiumprodukter.

Anleggets utslippskilder er tre silisiumovner med en samlet effekt på ca. 78 MW (Ovn 2 19,5 MW, ovn 4 på 18,5 MW og ovn 5 på 40 MW).

En ytterligere beskrivelse av anlegget fremgår av følgende vedlegg:

- *Flytskjema Elkem Bremanger (CO₂) 2021.pdf* av 1. desember 2021

Ut fra det totale årlige estimerte kvotepliktige utslippet er anlegget plassert i kategori B. Kravene i overvåkingsplanen er fastsatt i henhold til denne kategorien.

Denne overvåkingsplanen omfatter alle kildestrømmer/utslippskilder som angitt i punkt 2 under.

2. Kildestrømmer og utslippskilder ved anlegget

Anlegget har følgende kildestrømmer som gir kvotepliktige utslipp:

Kildestrøm	Delaktivitet	Utslippskilde	Kildestrøm-kategori
1. Elektrodemasse - Innsatsfaktor	Jernholdige metaller: Massebalanse	Ovnar	Mindre
3. Kalkstein - Innsatsfaktor	Jernholdige metaller: Massebalanse	Ovnar	De-minimis
4. Koks - Innsatsfaktor	Jernholdige metaller: Massebalanse	Ovnar	Stor
5. Kull - Innsatsfaktor	Jernholdige metaller: Massebalanse	Ovnar	Stor
6. Propan - Ausebrenning/tørking	Forbrenning av brensler: Andre brenngasser og flytende brensler	Ausebrennar	De-minimis
7. Silisium - Produkt	Jernholdige metaller: Massebalanse	Ovnar	De-minimis
8. Mikrosilika - Produkt	Jernholdige metaller: Massebalanse	Ovnar	De-minimis
11. Ferrosilisium - Produkt	Jernholdige metaller: Massebalanse	Ovnar	De-minimis
12. Andre karbonater - Innsatsfaktor	Jernholdige metaller: Massebalanse	Ovnar	De-minimis
13. Jern - Innsatsfaktor	Jernholdige metaller: Massebalanse	Ovnar	De-minimis
14. Ildfast materiale - Ildfastmateriale	Jernholdige metaller: Massebalanse	Tappehull	De-minimis
15. Silisiumdioksid - Kvarts	Jernholdige metaller: Massebalanse	Ovnar	De-minimis
16. Elektrodemasse - Reparasjonsmasse	Jernholdige metaller: Massebalanse	Tappehull	De-minimis

Kildestrøm	Delaktivitet	Utslippskilde	Kildestrøm-kategori
17. Leire - Pluggemasse (Tap hole clay)	Jernholdige metaller: Massebalanse	Tappehull	De-minimis
18. Elektroder - Innsatsfaktor - Stålmantler	Jernholdige metaller: Massebalanse	Ovn	De-minimis

Anlegget har følgende biomassekildestrømmer som ikke gir kvotepliktige utslipp:

Kildestrøm	Delaktivitet	Utslippskilde
19. Treflis	Jernholdige metaller: Massebalanse	Ovn
20. Trekull	Jernholdige metaller: Massebalanse	Ovn

Krav til beregning av utslipp fra kildestrømmene er nærmere angitt i punkt 3 til 6.

3. Metoder for beregning av utslipp fra kildestrømmer

Anleggsoperatøren skal benytte følgende formler for å beregne utslippene fra de ulike kildestrømmene:

Kildestrømnr.	Beregningsmetode
1, 3, 4, 5, 7, 8, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17 og 18	$\text{CO}_2\text{-utslipp} = \text{Aktivitetsdata} * \text{Karboninnhold} * 3,664$
6	$\text{CO}_2\text{-utslipp} = \text{Aktivitetsdata} * \text{Nedre brennverdi} * \text{Utslippsfaktor} * \text{Oksidasjonsfaktor}$
19 og 20	$\text{CO}_2\text{-utslipp} = \text{Aktivitetsdata} * \text{Karboninnhold} * 3,664 * (1 - \text{Biomasseandel})$

Ved beregning av utslippet med massebalansemetodikk skal summen av kildestrømmene 7, 8 og 11 trekkes fra summen av kildestrømmene 1, 3, 4, 5, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19 og 20.

4. Metodetrinn for bestemmelse av aktivitetsdata for kildestrømmer

Aktivitetsdata for hver kildestrøm skal bestemmes iht. til metodetrinnene opplistet i tabellen under:

Kildestrømnr.	Enhet	Metodetrinn	Maksimal usikkerhet
1	tonn	4	± 1,5 %
3	tonn	3	± 2,5 %
4	tonn	4	± 1,5 %
5	tonn	4	± 1,5 %
6	tonn	4	± 1,5 %
7	tonn	4	± 1,5 %
8	tonn	4	± 1,5 %
11	tonn	4	± 1,5 %
12	tonn	4	± 1,5 %
13	tonn	4	± 1,5 %
14	tonn	4	± 1,5 %
15	tonn	4	± 1,5 %
16	tonn	4	± 1,5 %
17	tonn	4	± 1,5 %
18	tonn	4	± 1,5 %
19	tonn	1	± 7,5 %
20	tonn	1	± 7,5 %

For kildestrømmer der aktivitetsdata bestemmes ved å multiplisere volum med tetthet, skal anleggsoperatøren benytte reelle verdier for tetthet, korrigert for trykk og temperatur. Alternativt kan anleggsoperatøren benytte en standardverdi for tetthet fastsatt av Miljødirektoratet.

Aktivitetsdata for kildestrøm 19 og 20 skal bestemmes som tørt materiale.

5. Faktorer benyttet i beregninger av utlipp fra kildestrømmer

Anlegget skal benytte følgende faktorer ved bestemmelse av det kvotepliktige utslippet:

Kildestrømnr.	Faktor	Enhet	Metodetrinn	Verdi/Beskrivelse
1	Karboninnhold	tonn C/tonn	3	Prøvetaking og analyse
3	Karboninnhold	tonn C/tonn	2a	0,13
4	Karboninnhold	tonn C/tonn	3	Prøvetaking og analyse
5	Karboninnhold	tonn C/tonn	3	Prøvetaking og analyse
6	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0464
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	2a	64,7
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
7	Karboninnhold	tonn C/tonn	Ikke trinn	
8	Karboninnhold	tonn C/tonn	Ikke trinn	
11	Karboninnhold	tonn C/tonn	Ikke trinn	
12	Karboninnhold	tonn C/tonn	1	0,0015
13	Karboninnhold	tonn C/tonn	Ikke trinn	
14	Karboninnhold	tonn C/tonn	Ikke trinn	
15	Karboninnhold	tonn C/tonn	1	0,00007
16	Karboninnhold	tonn C/tonn	1	0,67
17	Karboninnhold	tonn C/tonn	1	0,19
18	Karboninnhold	tonn C/tonn	1	0,00088
19	Karboninnhold	tonn C/tonn	Ikke trinn	0,5
	Biomasseandel	-	1	1
20	Karboninnhold	tonn C/tonn	Ikke trinn	0,9
	Biomasseandel	-	1	1

Anleggsoperatøren skal til enhver tid bruke gjeldende standardfaktorer.

For kildestrøm 7, 8, 11, 13, 14, 19 og 20 bestemmes faktorene ved følgende metode:

For kildestrøm 7, 8 og 11 skal karboninnhold rapporteres som null som en konservativ tilnærming.

For kildestrøm 13 bestemmes karboninnhold ved prøvetaking og ikke-akkreditert analyse som beskrevet vedlegget referert til i kapittel 6.

For kildestrøm 14 skal det benyttes en fast konservativ verdi for karboninnhold på 0,95.

6. Metoder for prøvetaking og analyse for bestemmelse av faktorer

For kildestrømmer som bestemmes med prøvetaking og analyse gjelder prøvetakingsplaner beskrevet i følgende vedlegg:

- *Prøvetakingsplan elektrodemasse 2018.pdf* av 26. mars 2018,
- *Prøvetakingsplan kildestrøm 4 (koks) og 5 (kull) - samme leverandør.pdf.pdf* av 6. mars 2018,
- *Prøvetakingsplan kildestrøm 5 (kull).pdf.pdf* av 6. mars 2018,
- *Prøvetakingsplan KS 13 Ovako Imatra_jernkilde_v.3.pdf* av 31. mars 2023 og
- *Prøvetakingsplan KS 13 SSAB Merox Jernkilde v.3.pdf* av 31. mars 2023.

For følgende kildestrømmer skal parametere angitt i tabellen under analyseres ved bruk av laboratorium:

Kildestrømnr.	Faktor	Parameter	Akkreditert?
1	Karboninnhold	Karboninnhold, fuktinnhold	Ja
4	Karboninnhold	Karboninnhold, fuktinnhold	Ja
5	Karboninnhold	Karboninnhold, fuktinnhold	Ja

Det akkrediterte laboratoriet som benyttes skal være akkreditert for den aktuelle metoden.

For følgende kildestrømmer skal faktorer som analyseres ved bruk av laboratorium bestemmes etter følgende frekvenser:

Kildestrømnr.	Faktor	Analysefrekvens
1	Karboninnhold	Minst seks ganger per år
4	Karboninnhold	Hver last og minst seks ganger per år
5	Karboninnhold	Hver last og minst seks ganger per år

For kildestrøm 1 skal gjennomsnittet av analyserte verdier iht. frekvensen angitt i tabellen over benyttes. For kildestrøm 4 og 5 gjelder følgende:

Analyseresultatene skal kun brukes for den mengden eller parti av aktivitetsdata de er ment å representere.

7. Metoder for bestemmelse av målte utslipp, utslipp av PFK og utslipp fra overføring av CO/CO₂

Dette punktet er ikke relevant for Elkem Bremanger.

8. Måleutstyr

Anleggsoperatøren skal benytte følgende måleutstyr for bestemmelse av utslipp:

Kildestrømnr.	Tagnr.	Type måler	Tilleggsinformasjon	Plassering	Enhet	Nedre måleområde	Øvre måleområde	Spesifisert usikkerhet (+/- %)	Nedre bruksområde	Øvre bruksområde	Kontrollfrekvens- og metode	Kontroll utføres av	Kalibreringsfrekvens	Kalibrering utføres av
7	Kaivekt, kontrollvekt kjøretøy, KK-02-B3	Vekt	Vekt	Elkem Bremanger	Tonn	20	60000	0,5	20	60000	Årlig (intern) og iht. justervesenets prosedyre	Elkem Bremanger og Justervesenet	Behov	Justervesenet
8	Kaivekt, kontrollvekt kjøretøy, KK-02-B3	Vekt	Vekt - bulkbil	Elkem Bremanger	Tonn	20	60000	0,5	20	60000	Årlig (intern) og iht. justervesenets prosedyre	Elkem Bremanger og Justervesenet	Behov	Justervesenet
8	Labvekt - KUPA	Vekt	Egenvekt slurry - lasting båt	Elkem Bremanger	Gram	20	1000	0,001	20	1000	Ukentlig	Elkem Bremanger	Månedlig	Elkem Bremanger
8	Plattformvekt - KUPA	Vekt	Vekt brukt ved pakking av bigbags	Elkem Bremanger	Kg	5	1500	1	5	1500	Årlig	Elkem Bremanger	Hvert 3 år	Justervesenet
11	Kranvekt i ovnshall ved Ovn 2-4	Vekt	Vekt - blir benyttet dersom truck vekt er ute av drift.	Elkem Bremanger	Tonn	5	60	0,5	7	20	Ved behov	Operatør	Behov	Elkem Bremanger
11	Truckvekt omn 2 og 4	Vekt	Vekt	Elkem Bremanger	Kg	1	18000	200	5	18000	Daglig	Elkem Bremanger	Behov	Elkem Bremanger

For kildestrøm 1, 6, 12, 14, 16, 17, 18, 19 og 20 skal anleggsoperatøren bruke faktura som grunnlag for å bestemme mengden aktivitetsdata. Dette forutsetter at anleggsoperatøren har skriftlig dokumentasjon på at måleutstyret som er benyttet er underlagt kontroll av Justervesenet eller annet tilsvarende nasjonalt kontrollorgan.

For kildestrøm 3 skal den kvotepliktige bestemme aktivitetsdata ved bruk av faktura basert på draft survey for båtlaster og faktura basert på måleutstyr underlagt Justervesenets kontroll eller annet tilsvarende kontrollorgan i land som er omfattet av EUs kvotesystem for billaster. Mengdene skal justeres for lagerbeholdning ved årets start og slutt.

For kildestrøm 4, 5, 13 og 15 skal den kvotepliktige benytte faktura fra draft-survey målinger ved bestemmelse av aktivitetsdata, justert for lagerbeholdning ved årets start og slutt.

Virksomheten skal sikre at draft-survey målingene som ligger til grunn for faktura skal gjennomføres av kvalifisert personell og etter prosedyre utarbeidet av UNECE (Code of Uniform Standards and Procedures for the Performance of Draught Surveys of Coal Cargoes 1992).

Anleggsoperatøren skal benytte følgende måleutstyr ved bestemmelse av lagerbeholdning:

Kildestrømnr.	Tagnr.	Type måler/måleprinsipp	Tilleggsinformasjon	Plassering	Spesifisert usikkerhet (+/- %)
1	Telling	Annet	Elektrodemassebeholdere telles en gong per mnd	Elkem Bremanger	0,5

Kildestrømnr.	Tagnr.	Type måler/ måleprinsipp	Tilleggsinformasjon	Plassering	Spesifisert usikkerhet (+/- %)
3	Telling	Annet	Mengde i båt/bil-laster inn, minus svinn i prosent og forbruk på ovnane.	Elkem Bremanger	1
4	Telling	Annet	Mengde i båt/bil-laster inn, minus svinn i prosent og forbruk på ovnane.	Elkem Bremanger	2
5	Telling	Annet	Mengde i båt/bil-laster inn, minus svinn i prosent og forbruk på ovnane.	Elkem Bremanger	2
6	Vekt	Annet	Lagerbeholdning blir bestemt frå vekt inn (leverandør) og forbruk.	Elkem Bremanger	0,5
7	Vekt	Vekt	Vekt blir brukt for å måle produksjon.	Elkem Bremanger	0,5
8	Vekt	Annet	Vekt målt i volum online	Elkem Bremanger	1,5
11	Vekt	Vekt	Vekt blir brukt for å måle produksjon.	Elkem Bremanger	2
12	Telling	Annet	Mengde i båt/bil-laster inn, minus svinn i prosent og forbruk på ovnane.	Elkem Bremanger	1
13	Telling	Annet	Mengde i båt/bil-laster inn, minus svinn i prosent og forbruk på ovnane.	Elkem Bremanger	1
14	Telling	Annet	Mengde i båt/bil-laster inn, minus svinn i prosent og forbruk på ovnane.	Elkem Bremanger	1
15	Telling	Annet	Mengde i båt/bil-laster inn, minus svinn i prosent og forbruk på ovnane.	Elkem Bremanger	1
16	Telling	Annet	Mengde i lager	Elkem Bremanger	1
17	Telling	Annet	Mengde i lager	Elkem Bremanger	1
18	Telling	Annet	Mengde i lager	Elkem Bremanger	1
19	Vekt	Annet	Ovnsvekt	Elkem Bremanger	1
20	Vekt	Annet	Ovnsvekt	Elkem Bremanger	1

Ved rapportering av lagerbeholdning for kildestrømmer, skal inngående lagerbeholdning ved årets start tilsvare utgående lagerbeholdning ved det foregående årets slutt.

9. Prosedyrer og standarder

I dette punktet er det gitt en beskrivelse av prosedyrer anleggsoperatøren benytter i forbindelse med overvåking og rapportering av kvotepliktig utslipp.

Anleggsoperatøren skal bruke de til enhver tid gjeldende standarder der slike finnes.

Ansvarstildeling og kompetanse, art. 59 (3c) og 62	
Tittel og referanse	Inosa ID 17200 Prosedyre for overvåking og rapportering av CO ₂ Elkem Bremanger
Ansvar og oppbevaring	Roller Inosa
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	<p>Prosedyren beskriver hvilke personer som har ansvar for hva i kvoterapporteringen og hvordan opplæring av involvert personell sikres. Ytre Miljø koordinator ved Elkem Bremanger er ansvarlig for å samle tall, summere og rapportere CO₂-utslippet til Miljødirektoratet. Økonomi bistår i rapporteringen. Laboratoriet er ansvarlig for at korrekt lastdata registreres i Tellus, og kontrollerer fortløpende vekt og total karbonanalyser mot lastesertifikat.</p> <p>Laboratoriet er også ansvarlig for å legge inn mottaks- og analysedata for råvarer i CO₂-regnskapet.</p> <p>For resterende råvarer er salg og logistikk ansvarlig for å legge inn. Supply Chain er ansvarlig for å føre kontroll med råvarelager. Økonomi skal avstemme materialbalanser/lagerbeholdning.</p>
Standarder	iht NS/ISO 9001:2008

Evalueringsplan, art. 14	
Tittel og referanse	Inosa ID 17200 Prosedyre for overvåking og rapportering av CO ₂ Elkem Bremanger
Ansvar og oppbevaring	Ytre Miljø koordinator
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	<p>Prosedyren dekker tilfeller av manglende aktivitetsdata for kildestrøm 1 (elektrode masse), kildestrøm 4 (koks) og kildestrøm 5 (kull).</p> <p>Overvåkningsplanen skal vurderast årleg. Ved den årlege gjennomgangen skal datagrunnlag for bedriftsspesifikke standardfaktorar vurderast på nytt. Endringar i innkjøpt materiale blir fanga opp gjennom råvareteam.</p>
Standarder	iht NS/ISO 9001/:2008/Iso 14001

Dataflytaktiviteter, art. 58	
Tittel og referanse	Inosa ID 17338 Dataflyt CO ₂ Rapportering
Ansvar og oppbevaring	Roller Inosa
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	<p>Prosedyren viser dataflyt i CO₂-rapportering: Tonnasjer og analyser for kildestrøm 1, 4 og 5 blir henta inn via Tellus (system for råvareanalyser og tonnasje). Tonnasjer for kildestrøm 3, 6, 12, 13, 14 og 15 blir henta inn via reknskapssystemet i form av fakturaer. Data frå lastsertifikat (Tellus) og fakturaer blir lagt inn i modell for utsleppsberging av CO₂. I denne modellen (Excel-ark) blir CO₂-utslepp per kildestrøm berekna og dette blir verifisert av eksternt firma før den endelige rapporten kan foreligge.</p>
Standarder	iht NS/ISO 9001:2008

Risikovurdering, art. 59 (2)	
Tittel og referanse	Inosa ID 31671 Risikoanalyse CO ₂ overvåkningsplan og Inosa ID 18093 Risikoevaluering for feil i datagrunnlaget for CO ₂ -rapportering
Ansvar og oppbevaring	Ytre Miljøkoordinator
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	<p>Risikoanalyse for CO₂-rapportering identifiserer potensielle risikoer ved rapporteringa og klassifiserer disse med fargekoder som angir risikopotensiale. Tiltak er beskrevet for å få risikoen minst mulig. Risikovurderinga blir revidert årlig.</p>
Standarder	iht NS/ISO 9001:2008

Kvalitetssikring av måleutstyr, art. 59 (3a) og 60	
Tittel og referanse	Inosa ID 10038 Kalibrering av instrumenter og målesystem
Ansvar og oppbevaring	Vedlikeholdsjef
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Prosedyren beskriver korleis oppfølging og kontroll av vektorer for kildestrøm 9, 11 og 8 foregår. Prosedyren skal sikre at instrument- og målesystem til ei kvar tid er tilgjengelig og korrekt kontrollert. Vedlikeholdsledere er ansvarlig for at prosedyren etterlevs. Eksterne råvareleverandører for kildestrøm 5, 4 og 1 må framvise at dei har verifisert måleutstyr (vektor o.l.) og at laboratorium er akkreditert.
Standarder	Eige måleutstyr iht NS/ISO 9001:2008

Kvalitetssikring av IT-system, art. 59 (3b) og 61	
Tittel og referanse	Inosa ID 17200 Prosedyre for overvåking og rapportering av CO ₂
Ansvar og oppbevaring	Elkem IT manager
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Prosedyren beskriver kvalitetssikring av IT systemer, så som sikring av datalagring. Elkem ASA Bremanger følger de til enhver tid gjeldende prosedyrer og rutiner for IT i Elkem konsernet. Disse er dokumentert i Konsernmanualen
Standarder	iht NS/ISO 9001:2008

Validering av data, art. 59 (3d) og 63	
Tittel og referanse	Inosa ID 17200 Prosedyre for overvåking og rapportering av CO ₂
Ansvar og oppbevaring	Ytre Miljø koordinator
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Prosedyren beskriver dei aktivitetar (kvartalsvise møter) som blir gjennomført ved virksomheten. Det blir gjennomført kvartalsvise møter der Ytre Miljø og økonomi deltar. Der gjennomgås aktivitetsdata, fakturaer blir avstemt mot reknearket, kontroll av analysedata innlagt i rekneark mot analysesertifikat frå leverandør. I januar blir det holdt ein intern verifikasjon der reknearket blir gjennomgått for alle kildestrømmer og avstemt opp mot fakturaer, analysesertifikat og draft survey.
Standarder	iht NS/ISO 9001:2008/ISO 14001

Korrigerende tiltak, art. 59 (3e) og 64	
Tittel og referanse	Inosa ID 9576 Definisjon av korrigerende, korrigerende og forebyggende tiltak
Ansvar og oppbevaring	Kvalitetssjef
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Prosedyren viser definisjoner av korrigerende, korrigerende og forebyggende tiltak
Standarder	iht NS/ISO 9001:2008

Arkivering av data, art. 59 (3g) og 67	
Tittel og referanse	Inosa ID 10123 Utslippkartlegging og utslippkontroll
Ansvar og oppbevaring	Ytre Miljø koordinator
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Prosedyren skal sikre at alle utslipp fra Elkem Bremanger til vann, jord og luft er kartlagt. Alle vedlegg til søknad, rapportar og grunnlagsdata blir lagra i minst ti år.
Standarder	iht NS/ISO 9001:2008

Analysemetode, art. 32	
Tittel og referanse	Inosa ID 17200 Prosedyre for overvåking og rapportering av CO ₂ Elkem Bremanger
Ansvar og oppbevaring	Ytre Miljø koordinator
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Laboratorier som benyttes til analyse av elektrodemasse, kull og koks skal fremvise gyldig akkrediteringssertifikat iht. ISO 17025, i tillegg til dokumentasjon på sertifisering for prøvetaking og analysering av karboninnhold i gjeldende kildestrøm. Bestemmelsen av totalt karboninnhold skjer i henhold til internasjonale standarder.
Standarder	Iht. ISO 10694, ISO 29541 og ATSM D5373

Revisjon av prøvetakingsplan	
Tittel og referanse	Inosa ID 9967 Interne Revisjoner
Ansvar og oppbevaring	Kvalitetssjef
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Prosedyren beskriver korleis bedrifta ivaretar at alle standarder er overholdt. Alle hovedprosesser skal reviderast årlig.
Standarder	iht NS/ISO 9001:2008/ISO 14001

Bestemmelse av lagerbeholdning, art. 27 (1b)	
Tittel og referanse	Inosa ID 9393 Telling av råvarer og hjelpestoffer og Inosa ID 29719 Telleinstruks lager registrering M3
Ansvar og oppbevaring	Supply Chain Manager
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Prosedyren beskriver rutiner og systemer for lagertelling som heile tida skal sikre at bedrifta har ei oppdatert lagerbeholdning.
Standarder	iht NS/ISO 9001:2008

Kontroll av eksterne tjenester, art. 59 (3f) og 65	
Tittel og referanse	Inosa ID 10190 Levarandørbedømmelse og oppfølging
Ansvar og oppbevaring	Supply Chain Manager
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Prosedyren skal sikre Elkem Bremanger at leverandør kjenner de krav som bedrifta stiller. Dette gjerøes gjennom systematisk oppfølging av våre råvare-, hjelpestoff- og andre viktige/strategiske leverandører.
Standarder	iht NS/ISO 9001:2008

Håndtering av manglende data, art. 66	
Tittel og referanse	Inosa ID 17200 Prosedyre for overvåkning og rapportering av CO ₂ Elkem Bremanger
Ansvar og oppbevaring	Ytre Miljø koordinator
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Manglende Ctot-analyser og manglende aktivitetsdata på enkelte laster: I utgangspunktet skal alle laster leveres med analyser på total karbon og fuktinnhold (kontraktfestet). Dersom en last mangler total karbonanalyse fra akkreditert tredjepart, brukes årets høyeste karbonverdi på tilsvarende råvare som konservativt estimat. Dersom lastsertifikat mangler B/L/Draft survey brukes mengder innveid på egen kjøp-og-salg-godkjent vekt + 2,5% for å sikre konservativt estimat.
Standarder	iht NS/ISO 9001:2008