

Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for Eramet Norway Porsgrunn

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. november 2012, senere søknader og opplysninger fremkommet under behandlingen av dem.

Informasjon om anleggsoperatøren:

Navn: ERAMET NORWAY AS AVD PORSGRUNN	
Organisasjonsnr: 973095358	Eies av: 980518647
Postadresse: Postboks 82, 3901 Porsgrunn	

Informasjon om anlegget:

Navn: Eramet Norway Porsgrunn	ID i klimavoteregisteret: 202608
Kommune: Porsgrunn	Saksnr: 2025/803
Fylke: Telemark	
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: 15. oktober 2013	Tillatelsesnr: 2013.0424.T
Sist endret/oppdatert: 18. februar 2026	Versjonsnr: 10

Dette dokumentet er elektronisk godkjent

Silje Aksnes Bratland
seksjonsleder

Carina Otilie Solberg
rådgiver

Endringslogg

Versjonsnr	Vesentlig endring?	Endringsdato	Beskrivelse av endringen
10	Ja	18. februar 2026	Lagt til ny kildestrøm nr. 38 for trekull med en andel fossilt karbon, brukt som redusjonsmiddel i ovnene.
9	Ja	22. august 2023	Lagt til ny kildestrøm trekull.
8	Nei	20. januar 2022	Oppdatert for fase 4. Ingen reelle endringer.
7	Ja	12. desember 2019	Fastsatt fast faktor for karboninnhold for kildestrøm 20 dolomitt. Godkjent bruk av årlig gjennomsnitt av analyserte verdier for karboninnhold i kildestrøm 3 elektrodemasse. Lagt til prøvetakingsplan for elektrodemasse fra Elkem Carbon - kildestrøm 3. Oppdatert informasjon om måleutstyr, risikoanalyse og prosedyrebeskrivelser.
6	Ja	18. april 2017	Faste konservative faktorer for karboninnhold for kildestrøm 14, 23, 26, 30 og 31 tatt inn. Oppdatert prøvetakingsplaner med signatur. Oppdatert bruksområdet for to vekter.
5	Ja	28. november 2016	Nye kildestrømmer 34, 35 og 36. Endret prøvetakingsplan kildestrøm 4. Endret metode for bestemmelse av karboninnhold i kildestrøm 14 og 29. Flytskjema og måleutstyrstabell er oppdatert.
4	Ja	31. januar 2016	Overvåkingsplanen er endret med hensyn til: Oppdatert måleutstyrstabell, oppdaterte prosedyrebeskrivelser, endret metodetrinn for aktivitetsdata på kildestrøm 2,4,5,17, endret metodetrinn for karbon bestemmelse på kildestrøm 14, oppdaterte prøvetakingsplaner for kildestrøm 1,2,3 og 5, oppdatert tabell 2.2 analysemetoder
3	Ja	21. november 2014	Vedlagt prøvetakingsplaner og oppdatert flytskjema; fastsatt standardfaktorer for KS 15, 17, 19, 21, og 25; beskrivelse av metoden i metodetrinnet ikke trinn i KS 20, 22 til 24, og 26 til 32; ikke akkreditert lab. for KS 4 og 5 for 2014; Unntak fra metodetrinn 4 for KS 4.
2	Ja	26. mars 2014	Oppdatering med nye kildestrømmer. Endring av kildestrømskategori for kildestrøm 3, 4, 5, 10 og 15.

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 MR-forordningen artikkel 15 nr. 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 nr.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 nr. 2, må anleggsoperatøren godtgjøre at kravene i artikkel 38 nr. 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 nr. 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 nr.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 Eramet Norway Porsgrunn

Overvåkingsplanen er godkjent av Miljødirektoratet.

1. Beskrivelse/omfang av anlegget

Virksomheten produserer manganlegeringer, herunder ferromangan og silikonmangan. Produksjonen foregår i to reduksjonsovner med malm, karbonholdige reduksjonsmaterialer, karbonater, samt elektrisk energi som innsatsmidler.

Utslipp av CO₂ fra virksomheten er kvotepliktig da den faller innunder aktiviteten "Produksjon eller bearbeiding av jernholdige metaller (inkludert ferrolegeringer) i anlegg med forbrenningsenheter der samlet innfyrt effekt overstiger 20 MW ", jf. klimavoteloven § 3 annet ledd og klimavoteforskriften § 1-1 nummer 6.

Virksomhetens utslippsskilder er to reduksjonsovner med en kapasitet på til sammen ca. 71 MW, og utslipp fra forbruk av naturgass til støtteprosesser og pilotfakkell. Virksomheten har også overførsel av CO- rik avgass til annen kvotepliktig virksomhet.

En ytterligere beskrivelse av anlegget fremgår av følgende vedlegg:

- *Eramet Norway AS Porsgrunn_innfyrt effekt.xlsx* av 1. desember 2021 og
- *V_ENP_Flytskjema.pdf* av 20. mai 2025.

Ut fra det totale årlige estimerte utslippet beregnet iht. artikkel 19 nr. 2 i MR-forordningen, er anlegget plassert i kategori B. Kravene i overvåkingsplanen er fastsatt i henhold til denne kategorien.

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

2. Kildestrømmer og utslippsskilder ved anlegget

Anlegget har følgende kildestrømmer som gir kvotepliktige utslipp:

Kildestrøm	Delaktivitet	Utslippsskilde	Kildestrøm-kategori
1. Koks	Jernholdige metaller: Massebalanse	FeMn / SiMn omnane	Stor
2. Antrasitt	Jernholdige metaller: Massebalanse	FeMn / SiMn omnane	Stor
3. Elektrodemasse	Jernholdige metaller: Massebalanse	FeMn / SiMn omnane	Stor
4. Kalkstein	Jernholdige metaller: Massebalanse	FeMn / SiMn omnane	Mindre
5. Malm - Karbonat malm	Jernholdige metaller: Massebalanse	FeMn / SiMn omnane	Mindre
6. Slagg - FeMn-slagg levert fra ENS	Jernholdige metaller: Massebalanse	FeMn / SiMn omnane	De-minimis
7. Naturgass (fra LNG) - Rørledning gassleverandør	Forbrenning av brenslere: Andre brenngasser og flytende brenslere	Ildfastvarming og til pilotflamme MRU	Mindre
9. Ferromangan - HC FeMn	Jernholdige metaller: Massebalanse	Bunde karbon i utgående HC FeMn	De-minimis
10. Ferromangan - MC FeMn	Jernholdige metaller: Massebalanse	Bunde karbon i utgående MC FeMn	Mindre

Kildestrøm	Delaktivitet	Utslippskilde	Kildestrøm-kategori
11. Silikonmangan - SiMn	Jernholdige metaller: Massebalanse	Bunde karbon i utgåande SiMn	Mindre
12. Silikonmangan - LC SiMn	Jernholdige metaller: Massebalanse	Bunde karbon i utgåande LC SiMn	De-minimis
13. Slam - Slam til deponi	Jernholdige metaller: Massebalanse	Bunde karbon i deponert slam	Mindre
14. Slam - Gassvaskevatn til sjø	Jernholdige metaller: Massebalanse	Bunde karbon i gassvaskevatn til sjøen	De-minimis
15. Slagg - SiMn slagg deponert	Jernholdige metaller: Massebalanse	Bunde karbon i deponert slagg	De-minimis
16. CO-rik gass - CO/CO ₂ overført til naboverksemd, Yara Norge AS, Porsgrunn.	Jernholdige metaller: Massebalanse	FeMn / SiMn omnane	Stor
17. Malm - Oksidisk malm	Jernholdige metaller: Massebalanse	FeMn / SiMn omnane	De-minimis
18. Ferromangan - LC FeMn	Jernholdige metaller: Massebalanse	Bunde karbon i utgåande LC FeMn	Mindre
19. Slagg - MC slagg produsert til ENK m.fl.	Jernholdige metaller: Massebalanse	Fra MOR reaktor	De-minimis
20. Dolomitt	Jernholdige metaller: Massebalanse	FeMn / SiMn omnane	De-minimis
21. Acetylen - Sveisegass	Forbrenning av brenslar: Kommersielle standardbrenslar	Sveisearbeid	De-minimis
22. Elektroder - Elektrodemantlar	Jernholdige metaller: Massebalanse	FeMn / SiMn omnane	De-minimis
23. Leire - Tettehullsmasse	Jernholdige metaller: Massebalanse	FeMn / SiMn omnane	De-minimis
24. Smetemasse - Stampemasse	Jernholdige metaller: Massebalanse	FeMn / SiMn omnane	De-minimis
25. Diesel - Avgiftsfri til byggtørke	Forbrenning av brenslar: Kommersielle standardbrenslar	Byggtørker	De-minimis
26. Jern - Glødeskall	Jernholdige metaller: Massebalanse	FeMn / SiMn omnane	De-minimis
27. Brent dolomitt	Jernholdige metaller: Massebalanse	FeMn / SiMn omnane	De-minimis
28. Brentkalk	Jernholdige metaller: Massebalanse	FeMn / SiMn omnane	De-minimis
29. Silikonmangan - LC SiMn fra ENK	Jernholdige metaller: Massebalanse	FeMn / SiMn omnane	De-minimis
30. Ferrosilisium - FeSi Lumpy	Jernholdige metaller: Massebalanse	FeMn / SiMn omnane	De-minimis
31. Silisium - Si Metall Ladle Sculls Lumpy	Jernholdige metaller: Massebalanse	FeMn / SiMn omnane	De-minimis
32. Kalsiumkarbonat - Jernpellets	Jernholdige metaller: Massebalanse	FeMn / SiMn omnane	De-minimis
33. Slagg - FeMn-slagg med metall fra ENS	Jernholdige metaller: Massebalanse	FeMn / SiMn omnane	De-minimis
34. Avrenning av overflatevann	Jernholdige metaller: Massebalanse	Bunde karbon i avrenning av overflatevann til sjøen	De-minimis
35. Filterstøv - MOR-støv/Rødstøv	Jernholdige metaller: Massebalanse	FeMn omnane	De-minimis
36. Filterstøv - MOR-støv/Radiklonstøv	Jernholdige metaller: Massebalanse	FeMn omnane	De-minimis
38. Trekull - Alternative reduksjonsmidlar innblandet fossilt C	Jernholdige metaller: Massebalanse	FeMn / SiMn omnane	Stor

Anlegget har følgende biomassekildestrømmer som ikke gir kvotepliktige utslipp:

Kildestrøm	Delaktivitet	Utslippskilde
37. Trekull - Biokarbon som reduksjonsmiddel i ovn	Jernholdige metaller: Massebalanse	FeMn / SiMn omnane

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 kvotepliktige utslipp fra de ulike kildestrømmene:

Kildestrømnr.	Beregningsmetode
1, 2, 3, 4, 5, 6, 17, 20, 22, 23, 24, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32 og 33	$\text{CO}_2\text{-utslipp} = \text{Aktivitetsdata} * \text{Karboninnhold} * 3,664$
7	$\text{CO}_2\text{-utslipp} = \text{Aktivitetsdata} * \text{Nedre brennverdi} * \text{Utslippsfaktor} * \text{Oksidasjonsfaktor}$
9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 18, 19, 34, 35, 36, 37 og 38	$\text{CO}_2\text{-utslipp} = \text{Aktivitetsdata} * \text{Karboninnhold} * 3,664 * (1 - \text{Biomasseandel})$
21 og 25	$\text{CO}_2\text{-utslipp} = \text{Aktivitetsdata} * \text{Utslippsfaktor} * \text{Oksidasjonsfaktor}$

Ved beregning av det kvotepliktige utslippet med massebalansemetodikk skal summen av kildestrømmene 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 18, 19, 34, 35 og 36 trekkes fra summen av kildestrømmene 1, 2, 3, 4, 5, 6, 17, 20, 22, 23, 24, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 37 og 38.

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 %
2	tonn	3	± 2,5 %
3	tonn	4	± 1,5 %
4	tonn	2	± 5,0 %
5	tonn	2	± 5,0 %
6	tonn	2	± 5,0 %
7	tonn	4	± 1,5 %
9	tonn	2	± 5,0 %
10	tonn	4	± 1,5 %
11	tonn	4	± 1,5 %
12	tonn	3	± 2,5 %
13	tonn	4	± 1,5 %
14	tonn	1	± 7,5 %
15	tonn	3	± 2,5 %
16	tonn	4	± 1,5 %
17	tonn	2	± 5,0 %
18	tonn	4	± 1,5 %
19	tonn	1	± 7,5 %
20	tonn	2	± 5,0 %
21	tonn	1	± 7,5 %
22	tonn	1	± 7,5 %
23	tonn	1	± 7,5 %
24	tonn	1	± 7,5 %
25	tonn	1	± 7,5 %
26	tonn	1	± 7,5 %
27	tonn	1	± 7,5 %
28	tonn	1	± 7,5 %
29	tonn	1	± 7,5 %
30	tonn	1	± 7,5 %
31	tonn	1	± 7,5 %
32	tonn	1	± 7,5 %
33	tonn	2	± 5,0 %
34	tonn	Ikke trinn	
35	tonn	1	± 7,5 %
36	tonn	1	± 7,5 %

Kildestrømnr.	Enhet	Metodetrinn	Maksimal usikkerhet
37	tonn	1	± 7,5 %
38	tonn	4	± 1,5 %

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.

For kildestrøm 34 bestemmes mengde aktivitetsdata ved følgende metode(r):

Aktivitetsdata skal rapporteres som null som en konservativ tilnærming.

For kildestrøm 37 og 38 skal aktivitetsdata rapporteres som tørt materiale.

5. Faktorer benyttet i beregninger av utslipp 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
2	Karboninnhold	tonn C/tonn	3	Prøvetaking og analyse
3	Karboninnhold	tonn C/tonn	3	Prøvetaking og analyse
4	Karboninnhold	tonn C/tonn	3	Prøvetaking og analyse
5	Karboninnhold	tonn C/tonn	3	Prøvetaking og analyse
6	Karboninnhold	tonn C/tonn	3	Prøvetaking og analyse
7	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0493
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	2a	55,9
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
9	Karboninnhold	tonn C/tonn	3	Prøvetaking og analyse
	Biomasseandel	-	2	
10	Karboninnhold	tonn C/tonn	3	Prøvetaking og analyse
	Biomasseandel	-	2	
11	Karboninnhold	tonn C/tonn	3	Prøvetaking og analyse
	Biomasseandel	-	2	
12	Karboninnhold	tonn C/tonn	3	Prøvetaking og analyse
	Biomasseandel	-	2	
13	Karboninnhold	tonn C/tonn	3	Prøvetaking og analyse
	Biomasseandel	-	2	
14	Karboninnhold	tonn C/tonn	Ikke trinn	0,002
	Biomasseandel	-	2	
15	Karboninnhold	tonn C/tonn	1	0,002
	Biomasseandel	-	2	
16	Karboninnhold	tonn C/tonn	3	Prøvetaking og analyse
	Biomasseandel	-	2	
17	Karboninnhold	tonn C/tonn	1	0,0012
18	Karboninnhold	tonn C/tonn	3	Prøvetaking og analyse
	Biomasseandel	-	2	
19	Karboninnhold	tonn C/tonn	1	0,005
	Biomasseandel	-	2	
20	Karboninnhold	tonn C/tonn	Ikke trinn	0,133
21	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /tonn	1	3,38
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
	Karboninnhold	tonn C/tonn	1	0,0017
22	Karboninnhold	tonn C/tonn	Ikke trinn	0,112
23	Karboninnhold	tonn C/tonn	Ikke trinn	
24	Karboninnhold	tonn C/tonn	Ikke trinn	
25	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /tonn	2a	3,17
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
26	Karboninnhold	tonn C/tonn	Ikke trinn	0,004
27	Karboninnhold	tonn C/tonn	Ikke trinn	0,0027293
28	Karboninnhold	tonn C/tonn	Ikke trinn	0,0054585
29	Karboninnhold	tonn C/tonn	3	Prøvetaking og analyse

Kildestrømnr.	Faktor	Enhet	Metodetrinn	Verdi/Beskrivelse
30	Karboninnhold	tonn C/tonn	Ikke trinn	0,045
31	Karboninnhold	tonn C/tonn	Ikke trinn	0,028
32	Karboninnhold	tonn C/tonn	Ikke trinn	
33	Karboninnhold	tonn C/tonn	3	Prøvetaking og analyse
34	Karboninnhold	tonn C/tonn	Ikke trinn	0
	Biomasseandel	-	Ikke trinn	
35	Karboninnhold	tonn C/tonn	Ikke trinn	0
	Biomasseandel	-	Ikke trinn	
36	Karboninnhold	tonn C/tonn	Ikke trinn	0
	Biomasseandel	-	Ikke trinn	
37	Karboninnhold	tonn C/tonn	1	0,75
	Biomasseandel	-	1	1
38	Karboninnhold	tonn C/tonn	3	Prøvetaking og analyse
	Biomasseandel	-	3	Prøvetaking og analyse

Anleggsoperatøren skal til enhver tid bruke gjeldende standardfaktorer.

For kildestrøm 14, 20, 23, 24, 26, 27, 28, 30, 31, 32, 34, 35 og 36 bestemmes faktorene ved følgende metode(r):

Bestemmelse av karboninnhold:

Kildestrøm 24: Verdi oppgitt på årlig analysesertifikat fra leverandør. Sertifikatet fra leverandør skal være representativt for den enkelte leveransen.

Kildestrøm 32: Det skal tas prøver av hver innkomne last. Prøvene skal analyseres for hver last ved virksomhetens laboratorium. Det skal benyttes LECO forbrenningsanalyse, analysemetode ASTM E 1019-11. Det må søkes om godkjenning av en konservativ metode for bestemmelse av karboninnhold dersom virksomheten skal benytte kalsiumkarbonat - jernpellets.

Kildestrøm 14, 20, 23, 26, 27, 28, 30, 31, 34, 35 og 36: Fast konservativ faktor, som angitt i tabellen over.

Biomasseandelen i kildestrøm 9 til 16, 18, 19, 34, 35 og 36 skal tilsvare den vektete andelen biologisk karbon av totalmengden karbon fra både biologisk og fossilt karbon samlet for alle innsatsmaterialene som er inngående i virksomhetens massebalanse i rapporteringsåret.

6. Metoder for prøvetaking og analyse for bestemmelse av faktorer

For kildestrøm 16 skal anleggsoperatøren bestemme faktorer ved hjelp av IR-analysator.

Det skal gjennomføres jevnlig kontroll av IR-analysator iht. vilkår i punkt 8 i overvåkingsplanen. Videre skal det også gjennomføres en årlig kalibrering av målesystemet. Den årlige kalibreringen skal utføres som en validering i henhold til gjeldende standarder eller som en sammenligningsanalyse mot akkreditert laboratorium. Laboratoriet som benyttes skal være akkreditert for den aktuelle metoden.

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

- *Provetakingsplan_kortversjon_antrasitt.docx* av 10. mars 2015,
- *Provetakingsplan_kortversjon_elektrodemasse.docx* av 10. mars 2015,
- *Provetakingsplan_kortversjon_koks.docx* av 10. mars 2015,
- *Prøvetakingsplan for kalkstein signert.pdf* av 14. mars 2017,
- *Prøvetakingsplan for karbonatisk malm V2 17_02_2017.pdf* av 14. mars 2017,
- *Prøvetakingsplan HC slagge fra ENS levert ENK og ENP.pdf* av 14. mars 2017,
- *Prøvetakingsplan metall fra pakkeri ENK.pdf* av 14. mars 2017,
- *Prøvetakingsplan metall Porsgrunn.pdf* av 14. mars 2017,
- *Prøvetakingsplan_Elkem Carbon 180320.pdf* av 19. desember 2018,
- *Prøvetakingsplan_KS38_Trekull_signert.pdf* av 19. mai 2025 og

- V_ENP_slam_prøvetakingsplan_versjon2_signert.pdf av 14. mars 2017.

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

Kildestrømnr.	Faktor	Parameter	Akkreditert?
1	Karboninnhold	Karbon i råvarer (koks, antrasitt, e.masse,)	Ja
2	Karboninnhold	Karbon i råvarer (koks, antrasitt, e.masse,)	Ja
3	Karboninnhold	Karbon i råvarer (koks, antrasitt, e.masse,)	Ja
4	Karboninnhold	C i karbonatisk malm, kalkstein, tettehullsmasse	Ja
5	Karboninnhold	Karbon i metall og slagg	Ja
6	Karboninnhold	Karbon i metall og slagg	Ja
9	Karboninnhold	Karbon i metall og slagg	Ja
10	Karboninnhold	Karbon i metall og slagg	Ja
11	Karboninnhold	Karbon i metall og slagg	Ja
12	Karboninnhold	Karbon i metall og slagg	Ja
13	Karboninnhold	Karbon i slam	Ja
18	Karboninnhold	Karbon i metall og slagg	Ja
29	Karboninnhold	Karbon i metall og slagg	Ja
33	Karboninnhold	Karbon i metall og slagg	Ja
38	Biomasseandel	Biomasseandel, C-14 metode	Nei
	Karboninnhold	Karbon i trekull (reduksjonsmiddel)	Ja

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

Det ikke-akkrediterte laboratoriet kan kun benyttes såfremt det oppfyller krav tilsvarende EN ISO 17025. Dette innebærer at det ikke-akkrediterte laboratoriet skal:

- ha et kvalitetssikringssystem tilsvarende kravene i EN ISO 9001
- inneha tilstrekkelig teknisk kompetanse til å utføre de ovennevnte analysene
- gjennomføre årlige sammenligningsanalyser av egne resultater mot resultater oppnådd ved akkreditert laboratorium
- vurdere og eventuelt gjennomføre tiltak ved avvik mellom egne resultater mot resultater oppnådd ved akkreditert laboratorium

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

Kildestrømnr.	Faktor	Analysefrekvens
1	Karboninnhold	Hver båtlast (minst 6 pr år)
2	Karboninnhold	Hver båtlast (minst 6 pr år)
3	Karboninnhold	6 ganger per år
4	Karboninnhold	Hver båtlast
5	Karboninnhold	Hver båtlast (minst 6 pr år)
6	Karboninnhold	Månedlig
9	Karboninnhold	Månedlig
10	Karboninnhold	Månedlig
11	Karboninnhold	Månedlig
12	Karboninnhold	Månedlig
13	Karboninnhold	Månedlig
18	Karboninnhold	Månedlig
29	Karboninnhold	Månedlig
33	Karboninnhold	Månedlig
38	Biomasseandel	Hver båtlast (minst 6 pr år)
	Karboninnhold	Hver båtlast (minst 6 pr år)

For kildestrøm 3 skal gjennomsnittet av analyserte verdier fra den enkelte leverandør legges til grunn ved den årlige rapporteringen.

For kildestrømmer der biomasseandel bestemmes ved prøvetaking og analyse, skal analysen av biomasseandelen gjøres i henhold til relevante standarder.

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

7. Metoder for bestemmelse av utslipp fra overføring av CO/CO₂

Anlegget overfører CO/CO₂ iht. opplysningene angitt i tabellen under:

Type overføring	Plassering av måleutstyret	Leverandør/mottaker	Org.nr. for leverandør/mottaker
Leverer CO-rik gass til kvotepliktig virksomhet	Ved den andre virksomheten	Yara Norge AS, Yara Porsgrunn	984015666

8. Måleutstyr

Anleggsoperatøren skal benytte følgende måleutstyr for bestemmelse av utslipp:

Kilde-strømnr.	Tagnr.	Type måler	Tilleggsinformasjon	Plassering	Enhet	Nedre måle-område	Øvre måle-område	Spesifisert usikkerhet (+/- %)	Nedre bruks-område	Øvre bruks-område	Kontroll-frekvens- og metode	Kontroll utføres av	Kalibrerings-frekvens	Kalibrering utføres av
7	-	Annet	Innkøpt mengde via rørleidnin. Type måler: Rotasjonsstempelmåler.	Leverandør Skagerak Naturgass	Sm ³ /h->tonn	8	250	1	0,2	200	Leverandør prosedyre	Skagerak Naturgass	Hvert 10. år	Flonidan Gas Division Danmark
7	S04-0130	Temperaturmåler	Temperatur	Leverandør Skagerak Naturgass	Celcius	-25	70	0,1	-25	70	Leverandør prosedyre	Skagerak Naturgass	Hvert 10. år	Flonidan Gas Division Danmark
7	S04-0130	Trykkmåler	Trykk	Leverandør Skagerak Naturgass	bar	2,8	14	0,1	2,8	10	Leverandør prosedyre	Skagerak Naturgass	Hvert 10. år	Flonidan Gas Division Danmark
9	01WT 161	Vekt	Lvert metall, Bilbruevkt	Kai/ferdigvare	tonn	0	100	0,5	0	85	3. kvart år i tillegg er Bilfinger inne for årlig kontroll.	Ekstern leverandør	3. kvart år	Justervesenet
9	01WT 155	Vekt	Lvert metall, "Big-bag"-vekt	Ferdigvare	kg	0	2000	0,5	0	1500	Årlig. I tillegg er Bilfinger inne for kontroll 1 gang per år.	Ekstern leverandør	Årlig	Justervesenet
10	01WT 161	Vekt	Lvert metall, Bilbruevkt	Kai/ferdigvare	tonn	0	100	0,5	0	85	3. kvart år i tillegg er Bilfinger inne for årlig kontroll.	Ekstern leverandør	3. kvart år	Justervesenet
10	01WT 155	Vekt	Lvert metall, "Big-bag"-vekt	Ferdigvare	kg	0	2000	0,5	0	1500	Årlig. I tillegg er Bilfinger inne for kontroll 1 gang per år.	Ekstern leverandør	Årlig	Justervesenet
11	01WT 161	Vekt	Lvert metall, Bilbruevkt	Kai/ferdigvare	tonn	0	100	0,5	0	85	3. kvart år i tillegg er Bilfinger inne for årlig kontroll.	Ekstern leverandør	3. kvart år	Justervesenet
11	01WT 155	Vekt	Lvert metall, "Big-bag"-vekt	Ferdigvare	kg	0	2000	0,5	0	1500	Årlig. I tillegg er Bilfinger inne for kontroll 1 gang per år.	Ekstern leverandør	Årlig	Justervesenet
12	01WT 161	Vekt	Lvert metall, Bilbruevkt	Kai/ferdigvare	tonn	0	100	0,5	0	85	3. kvart år i tillegg er Bilfinger inne for årlig kontroll.	Ekstern leverandør	3. kvart år	Justervesenet
12	01WT 155	Vekt	Lvert metall, "Big-bag"-vekt	Ferdigvare	kg	0	2000	0,5	0	1500	Årlig. I tillegg er Bilfinger inne for kontroll 1 gang per år.	Ekstern leverandør	Årlig	Justervesenet
13	01WT 161	Vekt	Bilbruevkt, slam til deponi.	Kai	tonn	0	100	0,5	0	85	3. kvart år i tillegg er Bilfinger inne for årlig kontroll.	Ekstern leverandør	3. kvart år	Justervesenet
14	F1FIT002	Ultralydmålere: Enstråle	V-overløp	SRA (på verksområdet)	m ³ /h	0	20	2,7	0	20	Skift reingjering	Operatør	Årlig	Leverandør, Endress+Hauser AS

Kildestrømnr.	Tagnr.	Type måler	Tilleggsinformasjon	Plassering	Enhet	Nedre måleområde	Øvre måleområde	Spesifisert usikkerhet (+/- %)	Nedre bruksområde	Øvre bruksområde	Kontroll-frekvens- og metode	Kontroll utføres av	Kalibrerings-frekvens	Kalibrering utføres av
15		Vekt	Vekter installert på hjullastere av typen Loadtronic	På hjullastere	kg	500	24000	1	500	24000	Daglig kontroll hver 2. time, elektronisk sjekk av vekt. Månedlig kontroll mot kjent lodd. Ansvarlig på kjøretøyverksted kalibrerer ved eventuelle avvik opp mot godkjent bilbrovekt.	Sjåfør står for daglig kontroll og månedlig sjekk opp mot kjent lodd. Ansvarlig på kjøretøyverksted kalibrerer ved eventuelle avvik opp mot godkjent bilbrovekt.	månedlig	-
16	FT15023	Mekanisk mengdemåler: Måleblende (orifice)	Mengde + dp transmitter	Nll	Nm ³ /h	0	16000	0,5	2000	14000	Kontroll/bytte av måleskive i revisjonsstans, hvert 4.-5. år	Bilfinger	Årlig	Bilfinger/Yara
16	PT 15038	Trykkmåler	Trykk	Nll	bar	0	2,5	0,51	1,1	1,3	1 gang per år via kalibrator	Bilfinger	Årlig	Bilfinger/Yara
16	TE 15039	Temperaturmåler	Temperatur	Nll	Celcius	0	200	0,2	140	160	Årlig kontroll via stimulator	Bilfinger	Hvert 5. år	Bilfinger/Yara
16	QI 15053	IR analysator	Konsentrasjon	Nll	Vol% CO						1 gang per uke mot kalibreringsgass	Yara	Årlig	Bilfinger
16	QI 15054	Annet	Konsentrasjon	Nll	Vol% O ₂	0	2,5	0,5	0	0,8	1 gang per uke mot kalibreringsgass	Yara	Årlig	Bilfinger
16	QI 15055	Annet	Konsentrasjon	Nll	Vol% H ₂	0	15	0,25	3	10	1 gang per uke mot kalibreringsgass	Yara	Årlig	Bilfinger
16	QI 15056	IR analysator	Konsentrasjon	Nll	Vol% CO ₂						1 gang per uke mot kalibreringsgass	Yara	Årlig	Bilfinger
18	01WT 161	Vekt	Levert metall, Bilbruvekt	Kai/ferdigvare	tonn	0	100	0,5	0	100	3. kvart år i tillegg er Bilfinger inne for årlig kontroll.	Ekstern leverandør	3. kvart år	Justervesenet
18	01WT 155	Vekt	Levert metall, "Big-bag"-vekt	Ferdigvare	kg	0	2000	0,5	0	1500	Årlig. I tillegg er Bilfinger inne for kontroll 1 gang per år.	Ekstern leverandør	Årlig	Justervesenet
19	Mottaksvekt/104	Vekt	Vekt basert på båndvekt over kai ENK	Transportbånd fra kai til råvarelager ved ENK	tonn/time	0	1200	1	500	1000	Årlig kontroll (6mnd etter Justervesenet sin kalibrering) med kjente vekter. Daglig med kontroll mot Bill of Lading.	Utføres av eget personell	12 måneder	Justervesenet
36	01WT 161	Vekt	Levert metall, Bilbruvekt	Kai/ferdigvare	tonn	0	100	0,5	0	85	3. kvart år i tillegg er Bilfinger inne for årlig kontroll.	Ekstern leverandør	3. kvart år	Justervesenet

For kildestrøm 3, 13, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32 og 35 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.

Aktivitetsdata for kildestrøm 1 og 2 skal beregnes på bakgrunn av fakturert innkjøpt materiale basert på draft survey- målinger, justert for lagerbeholdningen ved årets start og slutt. Virksomheten skal sikre at draft survey- målingene gjennomføres av kvalifisert personell, og etter prosedyre utarbeidet av De forente nasjoners økonomiske kommisjon for Europa ("Code of uniform standards and procedures for the performance of draught survey of coal cargoes").

For kildestrøm 4, 5, 6, 17, 20, 33, 37 og 38 skal faktura basert på båtens dyptliggende benyttes ved bestemmelse av mengden aktivitetsdata (bill of lading).

Anleggsoperatøren skal benytte følgende måleutstyr ved bestemmelse av lagerbeholdning:

Kildestrømnr.	Tagnr.	Type måler/ måleprinsipp	Tilleggsinformasjon	Plassering	Spesifisert usikkerhet (+/- %)
1	KS.1	Annet	Råvarene lagres i store hauger utendørs eller innendørs i lagerhus. Lagertelling er basert på visuell sjekk og rimelighetsvurderinger.	Manuell oppmåling	4%
2	KS.2	Annet	Råvarene lagres i store hauger utendørs eller innendørs i lagerhus. Lagertelling er basert på visuell sjekk og rimelighetsvurderinger.	Manuell oppmåling	4%
3	KS.3	Annet	Registrering av forbruk, stk massesylindera, bigbag, opptelling.	Manuell opptelling av massen.	2%
4	KS.4	Annet	Råvarene lagres i store hauger utendørs eller innendørs i lagerhus. Lagertelling er basert på visuell sjekk og rimelighetsvurderinger.	Manuell oppmåling	4%
5	KS.5	Annet	Råvarene lagres i store hauger utendørs eller innendørs i lagerhus. Lagertelling er basert på visuell sjekk og rimelighetsvurderinger.	Utendørs oppmåling	4%
6	KS.6	Annet	Beholdning av bi-produkter (som f.eks. slagg) følges opp ukentlig og månedlig. Beholdning oppdateres løpende i systemet (SAP) gjennom veiing av forbruk og veiing/estimering av produksjon.	Manuell oppmåling	4%
9	KS.9	Annet	Se beskrivelse av prosedyren "Bestemmelse av lagerbeholdning" i overvåkingsplanen punkt 9.	Bilbru- /pakkeri-vekt på verket (kaiområdet)	4%

Kildestrømnr.	Tagnr.	Type måler/ måleprinsipp	Tilleggsinformasjon	Plassering	Spesifisert usikkerhet (+/- %)
10	KS.10	Annet	Se beskrivelse av prosedyren "Bestemmelse av lagerbeholdning" i overvåkingsplanen punkt 9.	Bilbru- /pakkeri-vekt på verket (kaiområdet)	4%
11	KS.11	Annet	Se beskrivelse av prosedyren "Bestemmelse av lagerbeholdning" i overvåkingsplanen punkt 9.	Bilbru- /pakkeri-vekt på verket (kaiområdet)	4%
12	KS.12	Annet	Se beskrivelse av prosedyren "Bestemmelse av lagerbeholdning" i overvåkingsplanen punkt 9.	Bilbru- /pakkeri-vekt på verket (kaiområdet)	4%
17	KS.17	Annet	Råvarene lagres i store hauger utendørs eller innendørs i lagerhus. Lagertelling er basert på visuell sjekk og rimelighetsvurderinger.	Manuell oppmåling	4%
18	KS.18	Annet	Se beskrivelse av prosedyren "Bestemmelse av lagerbeholdning" i overvåkingsplanen punkt 9.	Manuell oppmåling	4%
19	KS.19	Annet	Beholdning av bi-produkter (som f.eks. slagg) følges opp ukentlig og månedlig. Beholdning oppdateres løpende i systemet (SAP) gjennom veiing av forbruk og veiing/estimering av produksjon.	Manuell oppmåling	4%
33	KS.33	Annet	Beholdning av bi-produkter (som f.eks. slagg) følges opp ukentlig og månedlig. Beholdning oppdateres løpende i systemet (SAP) gjennom veiing av forbruk og veiing/estimering av produksjon.	Manuell oppmåling	4%
38	KS. 38	Annet	Råvarene lagres i store hauger utendørs eller innendørs i lagerhus. Lagertelling er basert på visuell sjekk og rimelighetsvurderinger.	Manuell oppmåling	4%

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	Prosedyre 0777 Oppfølging av kvotepliktig utslipp av CO ₂
Ansvar og oppbevaring	Leder for KS/HMS avdelingen, elektronisk.
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Ansaret for rapportering ligger hos miljøingeniør. Tallmaterialet som framskaffes til rapporteringen har vært gjennom kontroll i hvert enkelt ledd i organisasjonen, alt etter hvor underlaget er hentet fra (kan være tall fra økonomi, analyseresultater fra laboratorium eller skipningspapirer). Opplæring til hver enkelt rolle i organisasjonen er beskrevet i de respektive rollebeskrivelser og i krav om opplæring. For rapportering til myndigheter på CO ₂ skal det alltid foretas en sidemannskontroll av tallmateriale før dette sendes inn.
Standarder	ISO 14001

Evaluering av overvåkingsplan, art. 14	
Tittel og referanse	Prosedyre 0777 Oppfølging av kvotepliktig utslipp av CO ₂
Ansvar og oppbevaring	Leder for KS/HMS avdelingen, elektronisk.
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	<p>Beskrivelse av prosedyren:</p> <p>1. Evaluering av om overvåkingsplan for CO₂ er oppdatert og dekkende for virksomhetens aktivitet, og om planen kan forbedres. Kildestrømmene i overvåkingsplanen følges opp jevnlig, og før for-verifisering blir det tatt en gjennomgang på at alt er i henhold til plan. Før og under verifikasjon blir det vurdert om usikkerhetskravene er overholdt for hver kildestrøm, slik at dette er under kontroll før rapportering starter. Verifikatørrapporten følges opp i etterkant når denne foreligger (Q2), denne blir gjennomgått av relevant personell som er inne i arbeidet med oppfølging og rapportering av CO₂ utslipp. Verifikatørrapport, samt egne vurderinger og observasjoner gjort av virksomheten blir tatt videre i forbedringsarbeidet og med i rapporten som sendes myndighetene.</p> <p>Det vil regelmessig i virksomheten bli tatt en gjennomgang av punktene under:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Nye utslipp - Nytt måleutstyr - Feil i målinger - Vurdering av gyldighet i bedriftsspesifikke standarder - Endring i usikkerhet/nøyaktighet - Ikke overholdelse av krav i plan - Forbedring - Gjennomføring av tiltak etter verifikasjon - Kapasitetsutvidelse
Standarder	ISO 14001

Dataflytaktiviteter, art. 58	
Tittel og referanse	Prosedyre 0774 Dataflyt kildestrømmer CO ₂
Ansvar og oppbevaring	Leder for KS/HMS avdelingen, elektronisk.
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Prosedyren består av en prosessmodell som gir oversikten på dataflyten fra innhenting til rapportering av kvotepliktig utslipp av CO ₂ . I tillegg er det i tabellform gått i detalj på hver kildestrøm pr. verk hos Eramet Norway hvem som har ansvaret for innhenting og hvordan denne foregår.
Standarder	ISO 14001

Risikovurdering, art. 59 (2)	
Tittel og referanse	Prosedyr 0561 Rammer for risikostyring, samt mal for risikovurdering
Ansvar og oppbevaring	Leder for KS/HMS avdelingen, elektronisk.
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Formålet med prosedyren er å beskrive rammene Eramet Norway har etablert for å utøve aktiv risikostyring knyttet til selskapets aktivitet. Dette omfatter prinsipper som ligger til grunn for risikostyringen og ulike metoder og verktøy for risikostyring på ulike nivåer i driften av selskapet. Miljøingeniørene er ansvarlige for oppdatering av risikovurderingen knyttet spesielt til overvåking av kvotepliktig utslipp av CO ₂ . Risikovurdering knyttet til overvåking av CO ₂ - utslipp ved Eramet Norway og rapporteringen av dette skal årlig gjennomgås/revideres. Sannsynlighet og konsekvens knyttet til rapportering av feil utslipp av kvotepliktig utslipp er beskrevet detaljert i risikovurderingen. I hovedsak er det delt inn slik at det er 5 nivå for sannsynlighet for at det blir gjort en feil (fra 0,5 %- 50 %) og tilsvarende 5 nivå for hvor stor konsekvens dette vil ha på antall tonn feil rapportert CO ₂ . De ulike nivåene for konsekvens vil være forskjellige alt etter hvor stort det totale utslippet av CO ₂ er. Men, både sannsynlighet og konsekvens vil være delt inn i grønne, gule og røde områder, med en tilsvarende gradering på lav- middels- høy risiko.
Standarder	ISO 14001

Kvalitetssikring av måleutstyr, art. 59 (3a) og 60	
Tittel og referanse	Prosedyre 0382 Kalibrering av måle- og veieutstyr.
Ansvar og oppbevaring	Driftsleder, automatikere og andre som deltar i drift og vedlikehold av måleutstyr, elektronisk
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Prosedyren tar for seg ajourføring av utstyrsbeholdningen, kontrollintervall for hvert enkelt utstyr og hvem som har ansvar for kalibrering. En database gir kontroll og overvåking av utstyr, og denne databasen holder rede på dato for neste kalibrering av testutstyr. På denne måten blir sertifikatenes gyldighetsperioder overholdt.
Standarder	ISO 9001 ISO 14001

Kvalitetssikring av IT-system, art. 59 (3b) og 61	
Tittel og referanse	Prosedyre 0614 Retningslinjer IT, 0723 Retningslinjer IT-sikkerhet
Ansvar og oppbevaring	Leder for KS/HMS avdelingen, elektronisk.
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Sikre at det kjøpes inn riktig datautstyr og programvare med riktig funksjonalitet til verkets nettverk, samt at utstyret er ihht Eramets Norway's standard. Sikre at det foreligger dokumentasjon av egenutviklet programvare slik at evt andre kan sette seg inn i eller videreutvikle programvaren. Sikre at Eramet Norway's datautstyr er forsvarlig sikret mot brann og tyveri/hærverk, samt gi informasjon om hvor de enkelte nøkler ligger oppbevart. Sikre datasystemene mot virus, gjennom retningslinjer og forebyggende tiltak. Her er back-up rutiner forklart, samt rutiner på begrenset adgang og passordbruk.
Standarder	ISO 9001

Validering av data, art. 59 (3d) og 63	
Tittel og referanse	Prosedyre 0773 Rapportering av kvotepliktig CO ₂
Ansvar og oppbevaring	Leder for KS/HMS, miljøingeniør, elektronisk
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Formålet med prosedyren er å gi en oversiktlig framstilling av prosessen med å rapportere CO ₂ utslipp til myndighetene. Når alle data for utslippsberegningene er gjort, er det miljøingeniør sitt ansvar å verifisere dataunderlaget som er gitt, og beregningene som er gjort. Dette gjøres bl.a. ved å sjekke følgende punkter: <ul style="list-style-type: none"> • Sjekke at alle laster/leveranser er kommet med for alle kildestrømmer (kontrollere mot økonomisystemet) • Sammenligne med utslippsdata fra forrige år for å se om utslippet ligger innenfor forventet område • Se over at alle analyseresultater er med og er benyttet på riktig måte • Sjekke fakturagrunnlag mot rapportert forbruk
Standarder	ISO 9001

Korrigerende tiltak, art. 59 (3e) og 64	
Tittel og referanse	Prosedyre 0506 Behandling av avvik/ uønskede hendelser
Ansvar og oppbevaring	Leder for KS/HMS, miljøingeniør, elektronisk
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Miljøingeniør ved hvert verk har ansvar for å følge opp korrigerende tiltak i forbindelse med CO ₂ utslipp og tilhørende rapportering. Tiltakene meldes inn i Synergi og følges opp via dette systemet. Miljøingeniør skal årlig oppsummere resultater av avviksbehandling knyttet til overvåkning av kvotepliktig utslipp av CO ₂ og dette skal inngå som grunnlag i virksomhetens forbedringsrapport for oppfølging av CO ₂ .
Standarder	ISO 9001

Arkivering av data, art. 59 (3g) og 67	
Tittel og referanse	Prosedyre 0778 Kontroll av eksterne tjenester- CO ₂
Ansvar og oppbevaring	Leder for KS/HMS, miljøingeniør, elektronisk
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Prosedyren beskriver hvordan bedriftens dokumenter skal oppbevares og makuleres for å sikre forsvarlig ivaretagelse av personvern, konfidensialitet og brannsikkerhet. Prosedyren omhandler lagring og behandling av laboratoriedata, både interne og eksterne rapporter, samt miljødokumentasjon, i tillegg til bl.a. økonomi, produksjonsarkiv og råvaredokumenter. All dokumentasjon som er aktuell for CO ₂ oppfølging og rapportering skal lagres i minimum 10 år og være tilgjengelig for verifikasjon og kunne framvises Miljødirektoratet på forespørsel.
Standarder	ISO 9001

Analysemetode, art. 32	
Tittel og referanse	Prosedyre 0775 Prøvetaking og analyse CO ₂
Ansvar og oppbevaring	Leder for KS/HMS avdelingen, miljøingeniør og lableder, elektronisk
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Prosedyren gir en oversikt over hvordan hver kildestrøm ved hvert verk hos Eramet Norway prøvetas og analyseres for karbon.
Standarder	-

Revisjon av prøvetakingsplan	
Tittel og referanse	Prosedyre 0777 Oppfølging av kvotepliktig utslipp av CO ₂
Ansvar og oppbevaring	Leder for KS/HMS avdelingen, miljøingeniør, elektronisk
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Prøvetakingsplanene vil bli gjennomgått årlig i første del av kvoteperioden for å sikre god oppfølging. Dette er tatt inn i årshjulet for oppfølging av kvotepliktig utslipp av CO ₂ , som er beskrevet i prosedyre 0777.
Standarder	ISO 9001

Bestemmelse av lagerbeholdning, art. 27 (1b)	
Tittel og referanse	Prosedyre 0651 Varelagertelling i Eramet Norway AS
Ansvar og oppbevaring	Leder for økonomi, elektronisk.
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	<p>Prosedyren skal sørge for at varebeholdninger fastsettes korrekt både mht kvantum og verdi i forbindelse med årsoppgjøret.</p> <p>Ferdigvarer på verkene lagres både utendørs og delvis under tak. Disse følges løpende opp i systemet (SAP), og det er flere veiepunkter i prosessen som gjør det mulig å fange opp eventuelle avvik mellom fysisk lager og det som er registrert i SAP:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Veiging av flytende metall i øsene • Flytting fra knusebinger til ferdigvarebinger • Veiging av knust materiale fra knuser over i vagger (ENK) • Veiging over bilbrovekt eller pakkeri er offisielle tall (sertifiserte vekter) <p>Ferdigvarer som ligger på utelager i utlandet blir ved årsslutt rapportert inn fra European Distribution Manager i Paris til Customer Service Manager i Norge. Dette skjer i form av signerte lagerrapporter med en avstemming pr. batch mot lagerbeholdning i SAP.</p> <p>Ved årsavslutning gjennomføres en form for optelling av ferdigvarene hvor minst én person med lang erfaring går gjennom alle lagerbeholdningene sammen med revisor og representant fra økonomiavdelingen.</p>
Standarder	-

Metode for å bestemme iboende eller overført CO₂ og N₂O, art. 48, 49 og 49a	
Tittel og referanse	Registrert og utreget av mottaker, Yara
Ansvar og oppbevaring	Yara
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	-
Standarder	-

Kontroll av eksterne tjenester, art. 59 (3f) og 65	
Tittel og referanse	Prosedyre 0778 Kontroll av eksterne tjenester- CO ₂
Ansvar og oppbevaring	Leder for KS/HMS, miljøingeniør, elektronisk
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	<p>Prosedyrens formål er å sikre at eksterne tjenester som kan påvirke utslippstallene for CO₂ følger de krav som er gitt i MRR forordningen, og at det er god kvalitet på tjenestene som leveres.</p> <p>For Eramet Norway er det i hovedsak tjenestene listet opp under som følges opp:</p> <ul style="list-style-type: none"> - De som utfører draft survey og bill of lading - Prøvetaking utført av leverandører - Vekt/veing på vekter som ikke er underlagt Justervesenet - Måleutstyr hos andre virksomheter - Eksterne laboratorier
Standarder	ISO14001

Håndtering av manglende data, art. 66	
Tittel og referanse	Prosedyre 0773 Rapportering av kvotepliktig CO ₂
Ansvar og oppbevaring	Leder for KS/HMS, miljøingeniør, elektronisk
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	<p>Formålet med prosedyren er å gi en oversiktlig framstilling av prosessen med å rapportere CO₂ utslipp til myndighetene. Når alle data for utslippsberegningene er gjort, er det miljøingeniør sitt ansvar å verifisere dataunderlaget som er gitt, og beregningene som er gjort. Dersom det er data som mangler, skal forkastes eller må korrigeres, skal dette avviksbehandles i samarbeid med relevant personell. Lab.personell skal involveres for analysedata, og logistikk/ økonomi personell skal involveres vedrørende aktivitetsdata. Avviksbehandlingen skal dokumenteres i Synergi, og gjøres ifølge EUs veileder for håndtering av feil eller manglende data.</p>
Standarder	ISO14001

Analysemetode, art. 32 for online GC og andre gassanalyser	
Tittel og referanse	L-AMM-213
Ansvar og oppbevaring	Produksjonssjef i NII, elektronisk oppbevaring i styringssystemet
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Konsentrasjoner av CO, O ₂ , CO ₂ og H ₂ i CO-gass fra Eramet blir analysert kontinuerlig vha online analysatorer. Analysatorene sjekkes 1 x pr uke mot kalibreringsgass og årlig skal det foreligge valideringsrapporter som omhandler bl.a. vurdering av instrumentenes linearisering, repeterbarhet, looptester etc.
Standarder	Interne