

Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for Wacker Chemicals Norway

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: WACKER CHEMICALS NORWAY AS	
Organisasjonsnr: 873175702	Eies av: 995541432
Postadresse: Hollaveien 482, 7200 Kyrksæterøra	

Informasjon om anlegget:

Navn: Wacker Chemicals Norway	ID i klimavoteregisteret: 203942
Kommune: Heim	Saksnr: 2025/869
Fylke: Trøndelag	
Aktivitet og klimagass, jf. klimavoteforskriften § 1-3:	
9. Produksjon eller bearbeiding av ikke-jernholdige metaller, inkludert produksjon av legeringer, raffinering/foredling og støping i anlegg med forbrenningsenheter der samlet nominell innfyrt termisk effekt (inkludert reduksjonsmidler) overstiger 20 MW (CO ₂)	

Informasjon om tillatelsen:

Tillatelse gitt: 25. september 2013	Tillatelsesnr: 2013.1081.T
Sist endret/opdatert: 13. august 2025	Versjonsnr: 11

Dette dokumentet er elektronisk godkjent

Silje Aksnes Bratland
seksjonsleder

Marte Vestvik
rådgiver

Endringslogg

Versjonsnr	Vesentlig endring?	Endringsdato	Beskrivelse av endringen
11	Nei	13. august 2025	Oppdatert flytskjema og prøvetakingsplaner.
10	Ja	24. februar 2025	Lagt til koks (21) som egen kildestrøm.
9	Nei	29. januar 2024	Korrigert enhet og faktor for beregning av utslipp fra forbrenning av kildestrøm 13 (acetylen).
8	Ja	23. november 2023	Lagt til treflis og trekull som egne kildestrømmer. Lagt til fast faktor for nedre brennverdi for Acetylen.
7	Nei	10. februar 2022	Oppdatert overvåkingsplan for fase 4. Oppdatert måleutstyrstabell.
6	Nei	6. mars 2020	Endret estimerte utslipp fra kildestrømmer. Endret til fast faktor for kildestrøm 17. Oppdatering av måleutstyrlisten og prosedyrebeskrivelser.
5	Nei	11. september 2018	Kildestrømmene 10, 11, 14 og 15 er fjernet. Endret estimerte utslipp på samtlige kildestrømmer. Oppdatert måleutstyrstabell. Oppdaterte prosedyrebeskrivelser.
4	Ja	30. august 2016	KS 16 og 17 endret delaktivitet fra forbrenning: faste brensler til massebalanse. Estimerte totale utslipp økt med 5000. Oppdatering av prosedyrebeskrivelsene. Ny kildestrøm 18, koks. Ny biomassekildestrøm, trekull. Endret type faktor for kildestrøm 16 og 17 til karboninnhold. Endret kategori for kildestrøm 1, elektrodemasse, fra de-mimimis til mindre. Endret metodetrinn for bestemmelse av faktor for kildestrøm 14 og 15.
3	Ja	23. januar 2015	Ni nye kildestrømmer, fastsettelse av standardfaktor for silisium og kalkstein, oppdatering av prosedyrer.
2	Nei	14. mars 2014	Fastsettelse av standardfaktor for kildestrøm 3 og 5, og fastsettelse av metode for bestemmelse av biomasseandel i utgående kildestrømmer.

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 Wacker Chemicals Norway

Overvåkingsplanen er godkjent av Miljødirektoratet.

1. Beskrivelse/omfang av anlegget

Virksomheten produserer silisium og mikrosilika, og ligger i Heim kommune. Produksjonen foregår i reduksjonsovner med kvarts, fossile og ikke-fossile karbonmaterialer samt elektrisk energi som innsatsmidler.

Utslipp av CO₂ fra virksomheten er kvotepliktig da den faller innunder aktiviteten "produksjon eller bearbeiding av ikke- jernholdige metaller, inkludert produksjon av legeringer, raffinering/foredling og støping i anlegg med forbrenningsenheter der samlet innfyrt termisk effekt (inkludert reduksjonsmidler) overstiger 20 MW", iht. Klimakvoteforskriftens §1-1 nummer 9.

Virksomhetens utslippskilder er fire reduksjonsovner på tilsammen ca. 112 MW, og øsebrennere/tørkere der det forbrennes diesel.

En ytterligere beskrivelse av anlegget fremgår av følgende vedlegg:

- *Vedlegg_Process flowdiagram 27.02.25.pdf* av 6. mars 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/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	Ikke-jernholdige metaller: Massebalanse	Reduksjonsovn	Mindre
2. Elektroder	Ikke-jernholdige metaller: Massebalanse	Reduksjonsovn	Mindre
3. Kalkstein	Ikke-jernholdige metaller: Massebalanse	Reduksjonsovn	De-minimis
4. Kull	Ikke-jernholdige metaller: Massebalanse	Reduksjonsovn	Stor
5. Mikrosilika	Ikke-jernholdige metaller: Massebalanse	Reduksjonsovn	De-minimis
6. Silisium	Ikke-jernholdige metaller: Massebalanse	Reduksjonsovn	De-minimis
7. Diesel - Øsetørking	Forbrenning av brensler: Kommersielle standardbrensler	Øser	De-minimis
13. Acetylen	Forbrenning av brensler: Kommersielle standardbrensler	Lab	De-minimis
16. Elektrodemasse - Pluggmasse	Ikke-jernholdige metaller: Massebalanse	Tappehull - reduksjonsovn	De-minimis
17. Elektrodemasse - Stampemasse	Ikke-jernholdige metaller: Massebalanse	Tappehull - reduksjonsovn	De-minimis
21. Koks	Ikke-jernholdige metaller: Massebalanse	Reduksjonsovn	De-minimis

Anlegget har følgende biomassekildestrømmer som ikke gir kvotepliktige utslipp:

Kildestrøm	Delaktivitet	Utslippskilde
19. Trekull	Ikke-jernholdige metaller: Massebalanse	Reduksjonsovn
20. Treflis	Ikke-jernholdige metaller: Massebalanse	Reduksjonsovn

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, 16, 17 og 21	$\text{CO}_2\text{-utslipp} = \text{Aktivitetsdata} * \text{Karboninnhold} * 3,664$
5, 6, 19 og 20	$\text{CO}_2\text{-utslipp} = \text{Aktivitetsdata} * \text{Karboninnhold} * 3,664 * (1 - \text{Biomasseandel})$
7	$\text{CO}_2\text{-utslipp} = \text{Aktivitetsdata} * \text{Nedre brennverdi} * \text{Utslippsfaktor} * \text{Oksidasjonsfaktor}$
13	$\text{CO}_2\text{-utslipp} = \text{Aktivitetsdata} * \text{Utslippsfaktor} * \text{Oksidasjonsfaktor}$

Ved beregning av det kvotepliktige utslippet med massebalansemetodikk skal summen av kildestrømmene 5 og 6 trekkes fra summen av kildestrømmene 1, 2, 3, 4, 16, 17, 19, 20 og 21.

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	4	± 1,5 %
3	tonn	1	± 7,5 %
4	tonn	4	± 1,5 %
5	tonn	4	± 1,5 %
6	tonn	1	± 7,5 %
7	tonn	4	± 1,5 %
13	tonn	1	± 7,5 %
16	tonn	4	± 1,5 %
17	tonn	4	± 1,5 %
19	tonn	1	± 7,5 %
20	tonn	1	± 7,5 %
21	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.

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	1	0,121
4	Karboninnhold	tonn C/tonn	3	Prøvetaking og analyse
5	Karboninnhold	tonn C/tonn	1	0,018
	Biomasseandel	-	2	
6	Karboninnhold	tonn C/tonn	1	0,00065
	Biomasseandel	-	2	

Kildestrømnr.	Faktor	Enhet	Metodetrinn	Verdi/Beskrivelse
7	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0431
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	2a	73,5
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
13	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /tonn	2a	3,38
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
16	Karboninnhold	tonn C/tonn	Ikke trinn	
17	Karboninnhold	tonn C/tonn	1	0,77
19	Karboninnhold	tonn C/tonn	1	0,84
	Biomasseandel	-	1	1
20	Karboninnhold	tonn C/tonn	1	0,5
	Biomasseandel	-	1	1
21	Karboninnhold	tonn C/tonn	3	Prøvetaking og analyse

Faktor som er oppgitt for kildestrøm 3 (kalkstein) og 5 (mikrosilika) er faktor for tørrvekt. Virksomhet skal ta hensyn til fukt ved beregning av utslippet, i tråd med innsendt dokumentasjon. Faktor for våtvekt, som skal brukes ved rapportering, kan derfor bli en annen oppgitt faktor for tørrvekt. Kildestrøm 19 (treflis) og 20 (treull) skal korrigeres for fukt i karbonfaktoren. Det skal komme frem ved utslippsrapportering hvilken fuktprosent som er brukt.

Anleggsoperatøren skal til enhver tid bruke gjeldende standardfaktorer.

Biomasseandelen i kildestrøm 5 og 6 skal tilsvare den vektete andelen biologisk karbon av totalmengden karbon fra både biologisk og fossil karbon (kildestrøm 1, 2, 3, 4, 19, 20 og 21) som har blitt brukt i virksomhetens lysbueovner for produksjon av silisium i rapporteringsåret.

For kildestrøm 16 bestemmes faktorene ved følgende metode(r):

For kildestrøm 16 (pluggmasse) skal virksomheten bruke faktorer fra årlige analyser ved akkreditert laboratorium.

6. Metoder for prøvetaking og analyse for bestemmelse av faktorer

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

- 11.08.25_ Prøvetakingsplan felles elektrodemasse KS1.pdf av 11. august 2025,
- 11.08.25_ Prøvetakingsplan felles elektroder KS2.pdf av 11. august 2025,
- 11.08.25_ Prøvetakingsplan felles koks KS21.pdf av 11. august 2025 og
- 11.08.25_ Prøvetakingsplan felles kull KS4.pdf av 11. august 2025.

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

Kildestrømnr.	Faktor	Parameter	Akkreditert?
1	Karboninnhold	Karbon i råvarer	Ja
2	Karboninnhold	Karbon i råvarer	Ja
4	Karboninnhold	Karbon i råvarer	Ja
21	Karboninnhold	Karbon i råvarer	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
2	Karboninnhold	Minst seks ganger per år
4	Karboninnhold	Per last
21	Karboninnhold	Per last

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 målte utslipp, utslipp av PFK og utslipp fra overføring av CO/CO₂

Dette punktet er ikke relevant for Wacker Chemicals Norway.

8. Måleutstyr

Anleggsoperatøren skal benytte følgende måleutstyr for bestemmelse av utslipp:

Kildestrømnr.	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
5	vekt nr. 6	Vekt	Vekt registreres på verket	Sekkepakkeanlegg filter	kg	0	1500	0,25	800	1100	Kontroll på annen vekt på verket	Filteret	Hvert tredje år	Justervesenet
5	Vekt nr. 1	Vekt	Vekt registreres på verket	Kai	tonn	0	40	1	0,4	40	Kontroll mot containerfyllingsvekt eller annen vekt på verket.	Logistikk	Hvert tredje år	Justervesenet
6	Kran 1, nykrana	Vekt	Vekt registreres på verket	I tappehallen	tonn	0	20	1	5	12	Utføres minst 3 ganger i året. Vektkontroll utføres ved at det festes rundslinger som blir festet i løfteører på to tomme 8er øser.	Kone Cranes	Kalibreres når kontroll av vekt avdekker avvik	Internt
6	Opedalskran	Vekt	Vekt registreres på verket	I tappehallen	tonn	0	30	1	10	15	Utføres minst 3 ganger i året. Vektkontroll utføres ved at det festes rundslinger som blir festet i løfteører på en tom 8er øse.	Kone Cranes	Kalibreres når kontroll av vekt avdekker avvik	Internt
6	Kran 2, gammelkran	Vekt	Vekt registreres på verket	I tappehallen	tonn	0	12	1	5	11	Utføres 1 gang i året. Vektkontroll utføres ved at det festes rundslinger som blir festet i løfteører på en tom 2-3er øse.	Kone Cranes	Kalibreres når kontroll av vekt avdekker avvik	Internt

For kildestrøm 1, 2, 3, 4, 7, 13, 16, 17, 19, 20 og 21 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 4 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").

Anleggsoperatøren skal benytte følgende måleutstyr ved bestemmelse av lagerbeholdning:

Kildestrømnr.	Tagnr.	Type måler/måleprinsipp	Tilleggsinformasjon	Plassering	Spesifisert usikkerhet (+/- %)
1	0	Annet	Telling	Telles hver mnd og kontrollmåles ved slutten av året	0,1
2	0	Annet	Telling	Telles hver mnd og kontrollmåles ved slutten av året	0,1
3	0	Annet	Visuelt	Anslås en gang i året	3

Kildestrømnr.	Tagnr.	Type måler/ måleprinsipp	Tilleggsinformasjon	Plassering	Spesifisert usikkerhet (+/- %)
4	0	Annet	Visuelt	Alle nye laster legges i hver sin dunge og det registreres når en dunge er tom.	2
5	0	Annet	Telling/visuelt	Big bags telles og mengde i slurrytank og silo anslås	3
13	0	Annet	Telling	Telles en gang i året	0,1
16	0	Annet	Telling	Telles en gang i året	0,1
17	0	Annet	Telling	Telles en gang i året	0,1
19	0	Annet	Visuelt	Alle nye laster legges i hver sin dunge og det registreres når en dunge er tom.	2
20	0	Annet	Visuelt	Alle nye laster legges i en egen bunge. Lagerbeholdning vurderes månedlig.	3
21	0	Annet	Visuelt	Telles en gang i året	3

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	CO ₂ -Håndtering og rapportering
Ansvar og oppbevaring	Ytre Miljø og KS-leder. Lagres elektronisk
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	<p>Ansvarlig for overvåking og rapportering av klimagassutslipp er Ytre Miljø og KS-leder og Senior rådgiver Ytre miljø og KS. Ansvarlige for innhenting av data og innlegging av data for hvert ark i Milda er spesifisert i Milda. Bare noen få har mulighet til å legge inn data i Milda som er beskyttet av et passord.</p> <p>MILDA har kontroll på om data er tastet der det kreves og om tallene er fornuftige i et metallurgisk perspektiv. Dersom noe mangler eller ikke er fornuftig får man ikke avsluttet rapporteringen. Dette sjekkes både av de som fyller ut de forskjellige delene av MILDA og rapporteringsansvarlig.</p> <p>Utdanning og opplæring: Alle som bidrar til klimarapporten får opplæring i hvordan dette skal gjøres og hvordan man kan kontrollere feil ved å se etter feilmeldinger i MILDA. En stedfortreder som får tilstrekkelig opplæring må pekes ut i tilfelle sykdom eller dersom den ansvarlige fratrer stillingen. Stedfortrederen skal også sjekke at dataene den ansvarlige har lagt inn er riktige (sidemannskontroll på et utvalg). Dersom feil oppdages må den ansvarlige underrettes slik at denne kan gå igjennom alle data og rette opp eventuelle feil.</p>
Standarder	EN/ISO 17025 Referanser brukt hos SINTEF

Evaluering av overvåkingsplan, art. 14	
Tittel og referanse	CO ₂ -Håndtering og rapportering
Ansvar og oppbevaring	Ytre Miljø og KS-leder. Lagres elektronisk
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	<p>Overvåkingsplanen evalueres hvert år. Årlige data inn i miljøregnskapsverktøyet Milda vil bli oppdatert hver måned av rapporteringsansvarlig.</p> <p>Evaluering av overvåkingsplanen inkluderer:</p> <ul style="list-style-type: none">- Gå inn i Milda og se om usikkerhetskrav og andre krav så langt er overholdt og vurder om det er sannsynlig at man kan overholde kravene ved årsslutt. Dersom dette ikke er tilfellet, må man straks vurdere tiltak for å komme innenfor tillatte grenser.- Innkjøpssjef informerer om nye kildestrømmer eller leverandører er tatt i bruk eller om man har planer om å ta i bruk nye kildestrømmer/leverandører i løpet av året.- Produksjonssjef informerer om det har vært gjennomført eller er planer om å gjennomføre driftsendringer.- Vurder om eventuelle endringer må rapporteres til Miljødirektoratet før 31. desember- Gå gjennom forbedringsrapportene og gjennomfør endringer om de er teknisk mulige og ikke urimelig kostbare.
Standarder	Commission Regulation (EU) No 601/2012 Art. 14

Dataflytaktiviteter, art. 58	
Tittel og referanse	CO ₂ -Håndtering og rapportering
Ansvar og oppbevaring	Ytre Miljø og KS-leder. Lagres elektronisk
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	<p>Primære datakilder/rådata er data som legges inn i miljøregnskapsverktøyet MILDA: Mengde inngående råvarer, forbruk av råvarer, analyse av råvarer og produsert materiale, standardverdi for karboninnhold i råvarer og produsert materiale, lagerbeholdning og mengde produsert materiale.</p> <p>En oversikt over dataflytaktiviteter er utarbeidet.</p> <p>Primære datakilder blir lagt inn månedlig av delrapporteringsansvarlig. Dataene behandles videre i MILDA etter prinsippene beskrevet i U_OFF_MILDA_beskrivelse-prinsipper.pdf. Utslippsdata blir så rapportert til Miljødirektoratet innen gitt frist påfølgende år.</p>
Standarder	EN/ISO 17025 Referanser brukt hos SINTEF

Risikovurdering, art. 59 (2)	
Tittel og referanse	CO ₂ -Håndtering og rapportering
Ansvar og oppbevaring	Ytre Miljø og KS-leder. Lagres elektronisk
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Det er utarbeidet en risikoanalyse ifm CO ₂ utlipp for hele bedriften etter NSO - modellen. Denne revideres hvert år.
Standarder	ISO 9001/14001, internkontrollforskriften

Kvalitetssikring av måleutstyr, art. 59 (3a) og 60	
Tittel og referanse	CO ₂ -Håndtering og rapportering
Ansvar og oppbevaring	Ytre Miljø og KS-leder. Lagres elektronisk
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	<p>Vekter til bruk for veiing av silica er kjøp/salg godkjent av justervesenet og sjekkes hvert 3. år. Kranvektene i tappehallen kontrolleres fire ganger i året av Kone Cranes, unntatt gammelkрана som kontrolleres en gang i året. Veiing av råvarer inn blir veid på kjøp/salg godkjente vekter av handelspartner eller ved bruk av draught survey og gir fakturagrunnlag.</p> <p>Om egne vekter viser avvik under kontroll skal de undersøkes og repareres så fort det lar seg gjøre.</p>
Standarder	Måling og testing av silica utføres iht Eu - certificate of conformity. 1111-CPD-0176. Silica fume for concrete: EN 13263-1:2005+ A1:2009.

Kvalitetssikring av IT-system, art. 59 (3b) og 61	
Tittel og referanse	CO ₂ -Håndtering og rapportering
Ansvar og oppbevaring	IT - ansvarlig og elektronisk lagring
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	<p>Innen IT skiller vi mellom kontor- og prosessdelen. Infrastrukturen på kontordelen er sentralisert. Dette innebærer at store deler av vår serverpark befinner seg i München hvor vi benytter terminalservere, filservere, databaseservere osv. Disse blir vedlikeholdt av WACKER sentralt. Dette innebærer alt av systemer for tilgangskontroll, backup og gjenoppretting. Sikkerhetstester er også noe som utføres av den sentrale it-avdelingen.</p> <p>Hver bruker av systemet har rettigheter regulert etter hva som er nødvendig for den spesifikke bruker. Tilgangsnivå styres av eiere. Eks: produksjonssjef med vara styrer adgang til dokumenter som tilhører produksjon. Dette er tilganger som skal gjennomgås regelmessig og vedlikeholdes. Ansatte som slutter vil automatisk miste sine adganger.</p> <p>Prosessdelen vedlikeholdes lokalt. Prosessmaskiner står i et lukket nett, og disse er satt opp med brukerkontoer med ulike rettighetsnivå. Fysisk befinner disse seg på låste serverrom. Utsvekslingen av data mellom prosess- og kontornettet skjer igjennom brannmurer og servere i München. Tilgangen til disse dataene krever et ekstra tilgangsnivå. Sikkerheten i prosessnettet ligger i infrastrukturen da systemene generelt er bygd opp med redundans, og ved brudd på kommunikasjon så vil data akkumulere og vente på tilkobling igjen. Siden prosessnettet er lukket vil det være uten ekstern påvirkning.</p>
Standarder	Egne prosedyrer for IT system. Wackers directives A 08 - 01. til A 08 - 07. + Supplement 1,2, og 3.

Validering av data, art. 59 (3d) og 63	
Tittel og referanse	CO ₂ -Håndtering og rapportering
Ansvar og oppbevaring	Ytre Miljø og KS-leder. Lagres elektronisk
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	<p>MILDA kontrollerer at dataene inntastet er komplette og fornuftige. MILDA kontrollerer også inn/ut data med lagerbeholdning. Dersom opp/nedskrivning av lagerbeholdning er nødvendig, skal rapporteringsansvarlig vurdere om størrelsesordenen på opp/ned skrivningen er fornuftig. Dersom den ikke er det, må nærmere undersøkelse av input data settes i gang for å se om man har tastet feil eller om det finnes en annen feil. Overskudd/underskudd på lager fraskrives/tilskrives oven. Dette tilsvarer en kontroll av om ovnsforbruk tilsvarer fakturagrunnlag som blir lagt som inn/ut data i MILDA. Mer info angående dette finnes i vedlegget U_OFF_MILDA_beskrivelse-prinsipper.pdf.</p> <p>Forkasting av data skal bare skje etter en nøye gjennomgang av hvor dataene kommer fra og under hvilke forhold de ble produsert. Hvis dataene ble produsert under svært usikre forhold og andre liknende data er mer sikre kan dataene forkastes. De må i så fall erstattes av et konservativt estimat basert på de mer sikre dataene. Hvis det blir funnet at dataene er feil, må de erstattes av et konservativt estimat basert på andre eksisterende data enten internt eller fra leverandør. Hvis dataene viser et stort avvik fra normale data, men feil/grunn for avvik/stor usikkerhet ikke blir funnet, kan dataene ikke forkastes da det ikke er sikkert at de er feilaktige. I slike tilfeller må man utføre en utredning hvor risiko blir vurdert. Ved mangel av data, stort avvik i dataene eller forkasting av data må dette reflekteres i kildestrømmens usikkerhet via MILDA.</p> <p>Internrevisjoner av EU ETS systemet på verket utføres hvert år.</p>
Standarder	ISO 14001 EA - 7/04. Legal Compliance as a part of Accredited ISO 14001 certification ISO 9001:2008 EN 13263 - 1 20056+A1:2009 Internkontrollforskriften

Korrigerende tiltak, art. 59 (3e) og 64	
Tittel og referanse	CO ₂ -Håndtering og rapportering
Ansvar og oppbevaring	Ytre Miljø og KS-leder. Lagres elektronisk
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	<p>Dersom data for rapportering i MILDA mangler, avviker betydelig fra forrige års rapporter eller utløser en avviks-/mangelfeil i Milda, må grunnen til mangelen/avviket finnes og rettes opp så fort som mulig. Dette gjøres som beskrevet i prosedyre 7 og 12. Mangel/avvik av data oppdages av delrapporteringsansvarlig ved innleggingen i Milda, ved sidemannskontrollen eller ved årsslutt og balansering av lager.</p> <p>Alle feil og mangler skal rapporteres inn i avviksdatabasen hvor avviket behandles videre ihht. intern prosedyre.</p> <p>Måleutstyr kalibreres ihht. planer. Tredjeparts kalibrering av utstyr skjer ihht lover og regler for kjøp og salg. Ved evaluering av overvåkingsplanen verifiseres at kontroll av vekter blir utført. Alle kontrollaktiviteter dokumenteres av ansvarlige personer og verifiseres gjennom auditer.</p>
Standarder	ISO 14001 EA - 7/04. Legal Compliance as a part of Accredited ISO 14001 certification ISO 9001:2008 EN 13263 - 1 20056+A1:2009 Internkontrollforskriften

Arkivering av data, art. 59 (3g) og 67	
Tittel og referanse	CO ₂ -Håndtering og rapportering
Ansvar og oppbevaring	Ytre Miljø og KS-leder. Lagres elektronisk
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Milda og all bakgrunnsinformasjon nevnt i prosedyre 3 lagres i 10 år. Kun rapporteringsansvarlig kan slette eldre versjoner av MILDA og bakgrunnsinformasjon. Dette lagres på minnepinner da lagring i 10 år på server ikke er mulig. Man må hvert år vurdere om minnepinne er et godt nok lagringsmedium, eller om nye lagringsmedier må brukes.
Standarder	ISO 14001: 2004 ISO 9001:2008

Analysemetode, art. 32	
Tittel og referanse	CO ₂ -Håndtering og rapportering
Ansvar og oppbevaring	Ytre Miljø og KS-leder
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Prøvetakingsplanen viser hvilke standarder som er brukt av gjeldende laboratorium. Alle laboratorier brukt er akkreditert for analyse av karbon i den gjeldende kildestrøm.
Standarder	Gjennomføres iht ISO 9001.

Revisjon av prøvetakingsplan	
Tittel og referanse	CO ₂ -Håndtering og rapportering
Ansvar og oppbevaring	Ytre Miljø og KS-leder
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Ved inngåelse av nye kontrakter skal det presiseres at prøvetakingsplanen skal fornyes hvert år. Wacker mottar en bekreftelse fra leverandør hvert år på at dette blir gjort og eventuelt en revidert utgave av prøvetakingsplanen. Dette følges opp ved egen revisjon av overvåkingsplanen. Revisjoner av leverandører forsikrer at det som står i prøvetakingsplanen blir fulgt. Egen prøvetakingsplan for silica blir revidert hvert år.
Standarder	Gjennomføres iht ISO 9001.

Bestemmelse av lagerbeholdning, art. 27 (1b)	
Tittel og referanse	CO ₂ -Håndtering og rapportering
Ansvar og oppbevaring	Ytre Miljø og KS-leder. Prosedyren lagres elektronisk i kvalitetssystemet.
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Lagerbeholdning bestemmes med prinsippene beskrevet i 2023_MILDA_beskrivelse_prinsipper.pdf. Lagerbeholdningen ved årsslutt blir bestemt hvert år enten ved en oppmåling eller ved en beregning basert på oppmåling før mottak av siste last før årsslutt når lageret er på minimum og forbruk etter at lageret ble målt opp. Metoden med minst usikkerhet velges automatisk i Milda for kull og p.koks. Når lageret måles opp blir det gjort visuelt ved å estimere volum opptatt av råvaren i lageret. I MILDA blir lagerbeholdning ved årsslutt automatisk satt til lagerbeholdning neste år.
Standarder	Gjennomføres iht ISO 9001.

Kontroll av eksterne tjenester, art. 59 (3f) og 65	
Tittel og referanse	CO ₂ -Håndtering og rapportering
Ansvar og oppbevaring	Innkjøpsansvarlig i Wacker - konsernet og lokal in
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	<p>Alt måleutstyr brukt av leverandør av kull, koks, pkoks, elektroder og elektrodemasse er kjøp/salg godkjent av det norske eller europeiske justervesenet, med unntak av draught survey. Dersom draught survey blir brukt skal man få bekreftelse fra leverandør på at dette gjøres i henhold til internasjonale retningslinjer.</p> <p>Akkrediteringsbevis for at laboratoriet brukt er akkreditert for analyse av total karbon i det gjeldende råmaterialet og prøvetakingsplan mottas når ny kontrakt signeres om man ikke allerede har mottatt dette. Prøvetakingsplanen skal inneholde samme opplysninger som mal spesifisert i kjøpskontrakt. Dersom leverandør bytter laboratorium må de oversende nytt akkrediteringssertifikat. Prøvetakingsplanene revideres hvert år og Wacker mottar en bekreftelse på at dette er gjort. Dette følges opp i forbindelse med revisjon av egen overvåkingsplan.</p> <p>Revisjoner av eksterne leverandører og spotsjekker gjennomføres ut fra en plan, der man verifiserer at kravene i forhold til kvotesystemet blir fulgt.</p>
Standarder	Gjennomføres iht ISO 9001. Pkt 7.4.

Håndtering av manglende data, art. 66	
Tittel og referanse	CO ₂ -Håndtering og rapportering
Ansvar og oppbevaring	Ytre Miljø og KS-leder. Lagres elektronisk
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	<p>For manglende/feil data som nevnt i prosedyre 7 og 8, skal konservativt estimat brukes for å erstatte de tapte dataene i henhold til veilederen: "ETS Compliance Forum Task Force Monitoring Working Paper on data gaps and non-conformities" som ligger på kommisjonens hjemmeside. Metoden som benyttes for bestemmelse av slike erstatningsdata skal godkjennes av Miljødirektoratet. Erstatningsdataene skal, med høy grad av sikkerhet, ikke underestimere utslippene.</p> <p>Dersom virksomheten har hatt tilfeller av feil eller manglende data for det aktuelle rapporteringsåret skal (iht. vedlegg 10 punkt 11 i MR-forordningen) følgende opplysninger oppgis på en egen side i rapporteringsskjemaet i Altinn:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Hvilken kildestrøm eller utslippskilde hver datamangel/-feil gjelder for • Årsaker til at dataene er feil eller mangler • Start- og sluttdatoen for hver datamangel/-feil • Beregnet utslipp basert på erstatningsdata • Dersom metode for estimering av konservative erstatningsdata ikke allerede er beskrevet i overvåkingsplanen: en detaljert beskrivelse av metoden(e) som er benyttet for estimering av erstatningsdata jf. artikkel 65.
Standarder	Commission Regulation (EU) No 601/2012 Art. 12(3)