

# Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for Speira Karmøy Rolling Mill

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 7. november 2021, senere søknader og opplysninger fremkommet under behandlingen av dem.

## Informasjon om anleggsoperatøren:

<b>Navn:</b> SPEIRA AS KARMØY ROLLING MILL	
<b>Organisasjonsnr:</b> 975940284	<b>Eies av:</b> 975934578
<b>Postadresse:</b> Postboks 310, 3081 Holmestrand	

## Informasjon om anlegget:

<b>Navn:</b> Speira Karmøy Rolling Mill	<b>ID i klimavoteregisteret:</b> 216481
<b>Kommune:</b> Karmøy	<b>Saksnr:</b> 2025/1037
<b>Fylke:</b> Rogaland	
<b>Aktivitet og klimagass, jf. klimavoteforskriften § 1-3:</b>	
1. Forbrenning av brensler i anlegg der samlet nominell innfyrt termisk effekt overstiger 20 MW (CO <sub>2</sub> )	

## Informasjon om tillatelsen:

<b>Tillatelse gitt:</b> 12. januar 2022	<b>Tillatelsesnr:</b> 2022.0025.T
<b>Sist endret/opdatert:</b> 16. februar 2026	<b>Versjonsnr:</b> 3

*Dette dokumentet er elektronisk godkjent*

Silje Aksnes Bratland  
seksjonsleder

Audun Daniel Dørum Stensgaard  
seniorrådgiver

## Endringslogg

Versjonsnr	Vesentlig endring?	Endringsdato	Beskrivelse av endringen
3	Nei	16. februar 2026	Endringer i metode for å bestemme aktivitetsdata for kildestrøm 1 (naturgass).
2	Ja	28. oktober 2022	Oppdatert flytskjema, prosedyrebeskrivelser og metode for å bestemme aktivitetsdata for kildestrøm 1.

## 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-forordningen<sup>1</sup>.

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-forordningen<sup>2</sup>.

### 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 data<sup>3</sup> kan beskrives kort, mens andre metoder må beskrives utfyllende i utslippsrapporten.

### Nulltelling av utslipp fra bruk av biomasse til energiformål

For å kunne nulltelle CO<sub>2</sub>-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 CO<sub>2</sub>) 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.

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

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

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

# Overvåkingsplan for Speira Karmøy Rolling Mill

Overvåkingsplanen er godkjent av Miljødirektoratet.

## 1. Beskrivelse/omfang av anlegget

Karmøy Rolling Mill produserer aluminiumsplater. Virksomheten kjøper flytende aluminium fra elektrolyse fra nabovirksomheten Hydro Aluminium Karmøy og restbehov dekkes med innkjøp av kaldtmetall fra verdensmarkedet for omsmelting.

Båndstøperiet har seks smelteovner og syv holdeovner som forbrenner naturgass. Samlet innfyrt effekt for ovnene er 32,6 MW. Ved båndstøperiet støpes flytende aluminium ut til et 4,9 mm tykt bånd kveilet opp til det støpte produktet råkveil. Båndstøperiet har syv støpemaskiner i helkontinuerlig drift og en total kapasitet på 160.000 tonn utstøpt råkveil ved ideell produktmiks. Råkveilen blir deretter brukt til å produsere fra 3 til 0,3 millimeter plater ved hjelp av kaldvalsing og videre bearbeiding i andre maskiner. Platene leveres til kunder rullet opp i spoler eller som flate stablede plater. Virksomheten har en samlet kapasitet på ca. 120.000 tonn ferdig pakkede produkter ut fra fabrikken.

Virksomheten har også utslipp av CO<sub>2</sub> fra naturgassfyrte varmeovner (4 x 300 kW) for oppvarming av bygg. Samlet innfyrt effekt for alle forbrenningsenheter ved valseverket er 33,8 MW.

En ytterligere beskrivelse av anlegget fremgår av følgende vedlegg:

- Vedlegg 1 Kildestrøm 1 Speira Karmøy.pdf av 21. mars 2022

Ut fra det totale årlige estimerte utslippet beregnet iht. artikkel 47 i MR-forordningen, er anlegget plassert i kategori A og faller inn under definisjonen av anlegg med små utslipp (< 25000 tonn CO<sub>2</sub>). Kravene i overvåkingsplanen er fastsatt i henhold til dette.

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. Naturgass (tørrgass land) - Støperiovner og oppvarming	Forbrenning av brenslere: Andre brenngasser og flytende brenslere	Støperiskorsteiner Varmeapparater eksosrør	Stor

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	CO <sub>2</sub> -utslipp = Aktivitetsdata * Nedre brennverdi * Utslippsfaktor * Oksidasjonsfaktor

## 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	Sm <sup>3</sup>	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 1 skal aktivitetsdata bestemmes i henhold til fordelingsmetode beskrevet på s. 9 - 11 i dokumentet angitt nedenfor.

- Vedlegg 1 MMP Kildestrøm 1 Speira Karmøy -Metode 2022.pdf av 21. mars 2022

I den årlige utslippsrapporten skal totale naturgassmengder levert til Hydro Aluminium Karmøy og naturgass forbrukt hos både Hydro Aluminium Karmøy og Karmøy Rolling Mill rapporteres i et eget vedlegg.

## 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	Nedre brennverdi	TJ/Sm <sup>3</sup>	2a	0,0000366
	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /TJ	2a	56,1
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1

Anleggsoperatøren skal til enhver tid bruke gjeldende standardfaktorer.

## 6. Metoder for prøvetaking og analyse for bestemmelse av faktorer

Dette punktet er ikke relevant for Speira Karmøy Rolling Mill.

## 7. Metoder for bestemmelse av målte utslipp, utslipp av PFK og utslipp fra overføring av CO/CO<sub>2</sub>

Dette punktet er ikke relevant for Speira Karmøy Rolling Mill.

## 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
1	10/18 (tegning 8F38280)	Mekanisk mengdemåler: Turbinmåler	Turbinmåler	Hydro Aluminium Karmøy Metallverk, bygg 8909	Sm <sup>3</sup>	150	4600	0,752	400	4000	Årlig, Gass	Eier (Molgas)	Hver 60. mnd for turbin. Hver 30 mnd for trykk/temp.	Eier (Molgas)

## 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.

<b>Ansvarstildeling og kompetanse, art. 59 (3c) og 62</b>	
Tittel og referanse	KRM 07 03 SOP Klimagassutslipp og CO <sub>2</sub> rapportering (188379)
Ansvar og oppbevaring	Speira Karmøy Inosa styringssystem
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Prosedyren beskriver ansvar der HMS sjef i Speira Karmøy har rollen som ansvarlig for at nødvendige data er innhentet for utregning av utslippene. Økonomisjef har ansvar for kvotekjøp og kvoteoppgjør via Speira Karmøy sin konto i klimavoteregisteret.. Kompetansekravene er knyttet til rollene i Speira Karmøys kompetansesystem.
Standarder	ISO 9001

<b>Arkivering av data, art. 59 (3g) og 67</b>	
Tittel og referanse	KRM 07 03 SOP Oppfølging og rapportering av naturgassforbruk (188384)
Ansvar og oppbevaring	IS/IT Speira Karmøy Inosa styringssystem
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Totalmengde hentes fra Leverandøren sin faktura/måling til KMV. Faktureringsdata arkiveres i bedriftens økonomisystem SAP i henhold til regnskapsregler.  Dokument for avlesing av målerstander registreres for hver enkelt måler i regneark på SharePoint hos Speira. Automatisk summering foretas i eget regneark på SharePoint. KMV foretar en tilsvarende innsamling av data hos seg. Mengde i Sm <sup>3</sup> fra Gasnor fordeles ut til Speira og KMV i Sm <sup>3</sup> av KMV. Den enkelte virksomhet tar vare på sine interndata fra avlesningene for verifikasjonsmulighet internt, mellom virksomhetene og av 3. part. Avlesingsdataene fra den enkelte måler ligger da tilgjengelig bak som grunnlagsdata og for å kunne avdekke kilde dersom det oppstår mistanke om avvik. Speira lagrer sine dokumenter på bedriftens side for HMS på SharePoint. KMV Sender tilbake til Speira mengde i Sm <sup>3</sup> på faktura som lagres i økonomisystemet SAP.  Alle datasystemer er underlagt backup rutiner for å sikre mot tap av data. Prosedyre for sikring av data ved eventuell bytte av målere hos Speira er utarbeidet.
Standarder	ISO 9001

<b>Dataflytaktiviteter, art. 58</b>	
Tittel og referanse	KRM 07 03 SOP Klimagassutslipp og CO <sub>2</sub> rapportering (188379) KRM 07 03 SOP Oppfølging og rapportering av naturgassforbruk (188384)
Ansvar og oppbevaring	Speira Karmøy Inosa styringssystem
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	188379: Prosedyrens punkt om dataflytaktiviteter viser til KRM 07 03 SOP Oppfølging og rapportering av naturgassforbruk (188384) som beskriver aktivitetene.  188384: Speira har målere for antall forbrukt m <sup>3</sup> Naturgass på sine forbrukere rundt om i virksomheten Avlesing av målerstand på hver enkelt måler for registrering i regneark på SharePoint i Speira. Utføres 1. arbeidsdag i ny måned Summeringsregneark basert på innsamlede måleravlesninger på SharePoint i Speira  Speira rapporterer summert mengde for støperi og oppvarming i m <sup>3</sup> til KMV Sm <sup>3</sup> fra Molgas fordeles ut til Speira og KMV i Sm <sup>3</sup> . Fordelingen baserer seg på forholdstallet mellom totalt innrapportert m <sup>3</sup> fra Speira og KMV. Summen av fordelt aktivitetsdata i Sm <sup>3</sup> har null avvik sett opp mot totalforbruk i Sm <sup>3</sup> fra faktura inn til KMV. KMV Sender tilbake til Speira mengde i Sm <sup>3</sup> på faktura som lagres i økonomisystemet SAP. Eget punkt i prosedyren beskriver sikring av data ved eventuell bytte av målere hos Speira.
Standarder	ISO 9001

<b>Evaluering av overvåkingsplan, art. 14</b>	
Tittel og referanse	KRM 07 03 SOP Klimagassutslipp og CO <sub>2</sub> rapportering (188379)
Ansvar og oppbevaring	Speira Karmøy Inosa styringssystem
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Overvåkingsplan skal som minimum evalueres/revideres årlig og senest innen 30.11, i henhold til sjekklister og dokumenteres via møtereferat. -Kontroll av at metoder for måling og beregninger tilfredsstiller krav i overvåkingsplanen -Behov for evt. korreksjoner eller forbedringer og vurdering av kapasitetsendringer  Sjekklister for evaluering av overvåkingsplan: -Er det endring i drift inneværende år? -Innførelse av nye kildestrømmer? -Er alle eksisterende kildestrømmer inkludert? -Er det endringer i kategoriseringen av kildestrømmen (de-minimis, mindre, stor..)? -Er gyldig dokumentasjon av mengdemålere innhentet? -Er det endringer i standardverdien for en beregningsfaktor, hvor verdien skal fastlegges i overvåkingsplanen? -Er SOP Klimagassutslipp og CO <sub>2</sub> -rapportering (ID 188379) gjennomgått og oppdatert? -Er alle registrerte mengder/aktivitetsdata kvalitetssikret? -Er avtale om samhandling med Hydro Aluminium Karmøy oppdatert i forhold til forbruk av Naturgass? -Er metodeplan oppdatert? -Etterlever vi kravene vi har i overvåkingsplanen? -Er risikovurdering for EU-ETS oppdatert? -Er usikkerhetsberegninger for kildestrømmer oppdatert? -Er det behov for evt. korreksjoner eller forbedringer og vurdering av kapasitetsendringer?  Ansvarlig for dokumentasjon og lagring av gjennomgang av sjekklister er HMS-Sjef.
Standarder	ISO 9001 og 14001

<b>Håndtering av manglende data, art. 66</b>	
Tittel og referanse	KRM 07 03 SOP Klimagassutslipp og CO <sub>2</sub> rapportering (188379)
Ansvar og oppbevaring	Speira Karmøy Inosa styringssystem
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Dersom mengde avviker vesentlig fra mengde i foregående periode (måned/år), skal data kontrolleres nøye før bruk i utregning av klimautslipp. Dette gjelder også ved manglende data (mengde). Ved manglende tall, brukes konservative estimat basert på historiske analyser evt. Erfaringstall. Avvikende/manglende data og håndteringen av disse skal rapporteres til Miljødirektoratet.
Standarder	ISO 9001

<b>Kontroll av eksterne tjenester, art. 59 (3f) og 65</b>	
Tittel og referanse	KRM 07 03 SOP Oppfølging og rapportering av naturgassforbruk (188384)  KRM 14 01 03 KRM-P27 Forsyning og anskaffelser (63631)  KRM 14 01 03 KRM-P32 Leverandør oppfølging (63634)
Ansvar og oppbevaring	Speira Karmøy Inosa styringssystem
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Leverandør av Naturgass og måleroppfølging: Det er inngått avtale mellom Speira og Hydro KVM om hvordan innkjøp, forbruksberegning og fakturering skal foregå. Samarbeider med Hydro KVM og er inkludert i avtalen opp mot Molgas som er leverandør og har kalibreing etc av måler. Hydro KVM får oversendt fra Molgas siste kontroll- og kalibreringssertifikater innen 15. januar hvert år. Utover ovenfornevnte er det ikke faste tjenester som kjøpes inn med unntak av verifikasjon. Følger Speira sine generelle innkjøpsbetingelser, innkjøpsprosedyrer og eventuelle tillegg beskrevet i innkjøpsordre for eventuelle andre tjenester som kjøpes inn.
Standarder	ISO 9001

<b>Korrigerende tiltak, art. 59 (3e) og 64</b>	
Tittel og referanse	KRM 07 03 SOP Klimagassutslipp og CO <sub>2</sub> rapportering (188379)
Ansvar og oppbevaring	Speira Karmøy Inosa styringssystem
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Feil behandles som miljø- eller prosessavvik i henhold til prosedyre for avviksregistrering innen kvalitet og HMS. Avviket registreres i bedriftens system for avvikshåndtering innenn HMS som er IMS. Her må det behandles med undersøkelsesoppgave for hvorfor avviket oppstod. Tiltak for å korrigere avviket og tiltak for å hindre at avviket oppstår på nytt. Forbedringsrapport sendes MD basert på avvik, mangler eller anbefalinger til forbedringer i verifikasjonsrapporten.
Standarder	ISO 9001 og ISO 14001

<b>Kvalitetssikring av IT-system, art. 59 (3b) og 61</b>	
Tittel og referanse	KRM 14 01 04 KRM-P03 Dokumentstyring (72413)
Ansvar og oppbevaring	Speira Karmøy Inosa styringssystem
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Alle styrende dokumenter skal lagres i INOSA som er bedriftens system for kvalitetssystem og prosedyrer. Andre dokumenter lagres på bedriftens filserver eller SharePoint. HMS avvik lagres i IMS som er Speira sitt avvikssystem for HMS. Alle datasystemer er underlagt backup rutiner for å sikre mot tap av data. Lagringssted har begrensning i hvem som har redigerings og slettetilganger.
Standarder	ISO 9001

<b>Kvalitetssikring av måleutstyr, art. 59 (3a) og 60</b>	
Tittel og referanse	KRM 07 03 SOP Oppfølging og rapportering av naturgassforbruk (188384)
Ansvar og oppbevaring	Speira Karmøy Inosa styringssystem
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	<p>Felles hovedmåler for Hydro og Speira inn til fabrikk:</p> <p>Turbinmåleren med tag nr. 10/18 (tegning 8F38280) overvåkes etter følgende intervaller:</p> <p>Ansvarlig: Eier (Molgas).</p> <p>Kontroll av flowmåler årlig (Automatisk overvåking av målesystem. Manuell kontroll tas i nov. hvert år)</p> <p>Kontroll av trykk og temperatur hver 2,5 år (Neste planlagt kalibrering er Nov 2025)</p> <p>Bytte av turbin hver 5 år (Neste planlagt bytte er Nov 2025)For internmålere følges vedlikeholdsprogram.</p> <p>For internmålere følger Speira Vedlikeholdsavdeling opp med årlig inspeksjon og funksjonstest (Administreres via SAP vedlikeholdssystem).</p>
Standarder	ISO 9001

<b>Risikovurdering, art. 59 (2)</b>	
Tittel og referanse	KRM 07 03 SOP Klimagassutslipp og CO <sub>2</sub> rapportering (188379)
Ansvar og oppbevaring	Speira Karmøy Inosa styringssystem
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	<p>Risikovurderingen gjennomføres etter Speira sin standard med faste kriterier for alvorlighetsgrad og sannsynlighet.</p> <p>Risiko beregnes og klassifiseres i rød, gul og grønn sone. Risikoer i rød og gul sone skal vurderes om de er akseptable og ev. hvilke tiltak som er nødvendige for enten å eliminere eller kompensere for risikoen.</p> <p>Risikovurderingen er gjennomført for hele arbeidsprosessen fra og med inngående primærdata til den årlige utslippsrapporteringen inkl. dokumenthåndtering og lagring av data.</p> <p>Risikovurderingen skal som minimum revideres mot slutten av året - senest 30.11. Denne dokumenteres med oppdatert regneark Risikovurdering EU-ETS for aktuell dato på Speira sin SharePoint i mappen for Risikovurdering EU-ETS.</p>
Standarder	ISO 9001 og ISO 14001

<b>Validering av data, art. 59 (3d) og 63</b>	
Tittel og referanse	<p>KRM 07 03 SOP Oppfølging og rapportering av naturgassforbruk (188384)</p> <p>KRM 07 03 SOP Klimagassutslipp og CO<sub>2</sub> rapportering (188379)</p>
Ansvar og oppbevaring	Speira Karmøy Inosa styringssystem
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	<p>Dersom mengde-/analysedata avviker vesentlig fra mengde i foregående periode (måned/år), skal data kontrolleres nøye før bruk i utregning av klimautslipp. Dette gjelder også ved manglende data (mengde/analysesultat).</p> <p>Ved manglende tall, brukes konservative estimat basert på historiske analyser evt. erfaringstall</p> <p>Avvikende/manglende data og håndteringen av disse skal rapporteres til Miljødirektoratet.</p> <p>Det utføres en usikkerhetsberegning på data fra kildestrømmene som skal være klart før verifikasjon fra 3. part. Denne dokumenteres med oppdatert regneark Usikkerhetsberegning Kildestrøm 1 for aktuelt år lagret på SharePoint i mappen for Aktivitetsdata</p> <p>Hydro KVM og Speira skal sammen verifisere sitt forbruk mot faktura fra Leverandør slik at det er null avvik i aktivitetsdata for naturgass i forhold til fakturert mengde fra Leverandør.</p> <p>Data (mengde-/analysedata m.m.) som har med utslipp av klimagasser å gjøre skal årlig verifiseres av 3. part. Resultatet fra verifikasjonen skal rapporteres til Miljødirektoratet senest 31.3. året etter utslippsåret.</p>
Standarder	ISO 9001 og ISO 14001