

# Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for Norske Skog Skogn

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

## Informasjon om anleggsoperatøren:

<b>Navn:</b> NORSKE SKOG SKOGN AS	
<b>Organisasjonsnr:</b> 973181602	<b>Eies av:</b> 996732673
<b>Postadresse:</b> Norske Skog Skogn, Sjøvegen 108, 7620 Skogn	

## Informasjon om anlegget:

<b>Navn:</b> Norske Skog Skogn	<b>ID i klimavoteregisteret:</b> 57
<b>Kommune:</b> Levanger	<b>Saksnr:</b> 2025/1079
<b>Fylke:</b> Trøndelag	
<b>Aktivitet og klimagass, jf. klimavoteforskriften § 1-3:</b> 17. Produksjon av papir eller kartong med en produksjonskapasitet som overstiger 20 tonn pr. døgn (CO <sub>2</sub> )	

## Informasjon om tillatelsen:

<b>Tillatelse gitt:</b> 13. februar 2014	<b>Tillatelsesnr:</b> 2014.0088.T
<b>Sist endret/opdatert:</b> 5. februar 2026	<b>Versjonsnr:</b> 9

*Dette dokumentet er elektronisk godkjent*

Silje Aksnes Bratland  
seksjonsleder

Trine Berntzen  
sjefsingeniør

## Endringslogg

Versjonsnr	Vesentlig endring?	Endringsdato	Beskrivelse av endringen
9	Ja	5. februar 2026	Ny kildestrøm 13 (diesel) er tatt inn i tillatelsen. Måleutstyrstabellen er oppdatert med informasjon om måleutstyr som benyttes ved bestemmelse av aktivitetsdata for kildestrøm 3 og 4.
8	Ja	11. mars 2025	Lagt inn biomasseandel for kildestrøm 7 (treflis).
7	Ja	5. februar 2025	Fastsatt kildestrøm 7 som en mindre kildestrøm og inkludert i metoden for bestemmelse av utslipp fra denne kildestrømmen at det skal tas hensyn til biomasseandel. Endret teksten i punkt 4 og 5 i overvåkingsplanen.
6	Ja	14. februar 2024	Lagt til biomasse som egen kildestrøm 7 (energivirke) og kildestrøm 8 (bark). Biomasseandel i kildestrøm 2, 3, 4, og 5 er lagt inn som egne kildestrømmer. Endret måleutstyr og prosedyrebeskrivelser.
5	Nei	14. januar 2022	Fjernet kildestrøm 1 - tung fyringsolje. Presiseringer i punkt 5 og 6 av krav til bestemmelse av biomasseandel for kildestrøm 3, 4 og 5. Oppdatert regelverk for fase 4.
4	Nei	23. april 2020	Oppdatert rutiner for kalibrering av vekter i måleutstyrstabellen. Lagt inn referanse til standard benyttet for bestemmelse av kalsiumkarbonat i kildestrøm 3 og 4.
3	Ja	13. mars 2019	Endret kategori for kildestrøm 4 og 2. Oppdatert måleutstyrstabellen, oppdatert flytskjema.
2	Ja	18. april 2017	Endret kategori for kildestrøm 1 og 4 og oppdatert krav til bestemmelse av biomasseandel for kildestrøm 3, 4 og 5.

## 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 utlippene fant sted levere Miljødirektoratet en utslippsrapport som omfatter de årlige utlippene 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 Norske Skog Skogn

Overvåkingsplanen er godkjent av Miljødirektoratet.

## 1. Beskrivelse/omfang av anlegget

Anlegget har produksjon av avisepapir, med helkontinuerlig drift på 3 papirmaskiner. Den årlige produksjonskapasiteten er på 580 000 tonn. Varme produseres i en elektrokjel (kjel 4), en barkkjel på 37 MW (kjel 5) og en samforbrenningskjel på 60 MW (kjel 6) som gir total innfyrt effekt på 97 MW. Det benyttes biobrensel i form av bark, slam fra renseanlegg, avfall (biogent innhold), innkjøpt rivningsvirke og industriavfall som emballasje, hylser, paller etc. Anlegget er kvotepliktig på grunn av papirproduksjon.

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/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
2. Plasttrejekt - Avfall fra innsamlet returpapir, plastfraksjon	Forbrenning av brensler: Faste brensler	kjel 6	Stor
3. Slam - Slam med rester av kalsiumkarbonat fra returpapir.	Forbrenning av brensler: Faste brensler	kjel 6	Stor
4. Slam - Slam med rester av kalsiumkarbonat tilsatt i produksjonsprosessen.	Forbrenning av brensler: Faste brensler	kjel 6	De-minimis
5. Plast - Rivningsvirke	Forbrenning av brensler: Faste brensler	kjel 6	De-minimis
6. Lett fyringsolje - Fyringsolje for start av anlegg, diskontinuerlig strøm	Forbrenning av brensler: Kommersielle standardbrensler	kjel 5 og kjel 6	Mindre
7. Treflis - Energivirke	Forbrenning av brensler: Faste brensler	kjel 5	Mindre
13. Diesel - Diesel til nødgenerator	Forbrenning av brensler: Kommersielle standardbrensler	Nødgenerator	De-minimis

Anlegget har følgende biomassekildestrømmer som ikke gir kvotepliktige utslipp:

Kildestrøm	Delaktivitet	Utslippsskilde
8. Bark - Granbark	Forbrenning av brensler: Faste brensler	kjel 5 og kjel 6
9. Avfall - Fabrikavfall	Forbrenning av brensler: Faste brensler	kjel 6
10. Slam - Biogen andel av RP-slam	Forbrenning av brensler: Faste brensler	kjel 6
11. Slam - Biogen andel av fiber/bio-slam	Forbrenning av brensler: Faste brensler	kjel 6

Kildestrøm	Delaktivitet	Utslippskilde
12. Returtreflis - Biogen andel av rivningsvirke	Forbrenning av brensler: Faste brensler	kjel 6

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
2, 3, 4 og 5	CO <sub>2</sub> -utslipp = Aktivitetsdata * Utslippsfaktor * Oksidasjonsfaktor
6 og 13	CO <sub>2</sub> -utslipp = Aktivitetsdata * Nedre brennverdi * Utslippsfaktor * Oksidasjonsfaktor
7, 8, 9 og 12	CO <sub>2</sub> -utslipp = Aktivitetsdata * Nedre brennverdi * Utslippsfaktor * (1 - Biomasseandel) * Oksidasjonsfaktor
10 og 11	CO <sub>2</sub> -utslipp = Aktivitetsdata * Utslippsfaktor * (1 - Biomasseandel) * 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
2	tonn	1	± 7,5 %
3	tonn	1	± 7,5 %
4	tonn	1	± 7,5 %
5	tonn	1	± 7,5 %
6	tonn	1	± 7,5 %
7	tonn	1	± 7,5 %
8	tonn	Ikke trinn	
9	tonn	Ikke trinn	
10	tonn	Ikke trinn	
11	tonn	Ikke trinn	
12	tonn	Ikke trinn	
13	tonn	1	± 7,5 %

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

Aktivitetsdata for kildestrøm 2 (plastrejekt) bestemmes på følgende måte: Total mengde returpapir (tonn) \* plastandel (%) \* mengde returfiberrejekt forbrent / mengde returfiberrejekt totalt. Plastandel skal bestemmes ved representativ stikkprøvekontroll.

Aktivitetsdata for kildestrøm 7 skal bestemmes som tørt materiale.

Kildestrøm 8-12 er biomassekildestrømmer som ikke gir kvotepliktige utslipp. Aktivitetsdata for kildestrømmene skal rapporteres.

For kildestrøm 8, 9, 10, 11 og 12 bestemmes mengde aktivitetsdata ved følgende metode(r):

Aktivitetsdata for kildestrøm 8-12 skal rapporteres som tørt materiale etter metoder og måleutstyr som er oppgitt i avsnittet "Beregning av biogent CO<sub>2</sub>" i "Vedlegg 3 QIK 6.2.3 Beregning av kvotepliktig og biogent CO<sub>2</sub> av 21.03.2024.

## 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
2	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /tonn	2a	2,71
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
3	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /tonn	1	0,44
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
4	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /tonn	1	0,44
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
5	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /tonn	2a	2,71
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
6	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0431
	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /TJ	2a	73,5
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
7	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0185
	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /TJ	2a	99,2
	Biomasseandel	-	1	1
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
8	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0185
	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /TJ	2a	99,2
	Biomasseandel	-	1	1
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
9	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0185
	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /TJ	2a	99,2
	Biomasseandel	-	1	1
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
10	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /tonn	1	1,832
	Biomasseandel	-	1	1
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
11	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /tonn	1	1,832
	Biomasseandel	-	1	1
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
12	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0185
	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /TJ	2a	99,2
	Biomasseandel	-	1	1
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
13	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0431
	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /TJ	2a	73,5
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1

Anleggsoperatøren skal til enhver tid bruke gjeldende standardfaktorer.

For kildestrøm 8-12 skal faktorene for nedre brennverdi og utslippsfaktorer oppgitt i tabellen benyttes ved rapportering av utslipp som ikke gir kvoteplikt.

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

Dette punktet er ikke relevant for Norske Skog Skogn.

## 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 Norske Skog Skogn.

## 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
2	1119200297	Vekt	Måling av plast i innkjøpt returpapir, andel plast i innkjøpt returpapir bestemmes via sorteringsprøver.	Lab Returpapirlager	g	0	8100	<0,01	0	100	Årlig egenkontroll etter prosedyre	Operatør	vektleverandør utfører denne hvert 3.år	Mettler Toledo
2	5108545-5LA	Vekt	Bilvekt 60 tonn, returpapir	Mottak returpapir	kg	20	60000	0,05	20000	50000	Årlig	El/auto	Hvert 3.år m/lodd	Justervesenet
2	3279541-6P	Vekt	Bilvekt 80 tonn returpapir	Mottak reurpapir	kg	50	80000	0,02	20000	70000	Årlig	El/auto	Hvert 3.år m/lodd	Justervesenet
2	2343475	Vekt	Mettler Toledo	Returpapirlager	kg	0	600	<0,2	0	70	Årlig egenkontroll	El/auto	Vektleverandør utfører denne hvert 3.år	Mettler Toledo
3	67FC01 7100	Annet	Elektromagnetisk mengdemåler	Slampressebygg, slam til foravvanning	liter/sekund	0	80	<0,2	0	80	Årlig kontroll, daglig oppfølging drift. Massebalanser	El/auto avd. ABB ved behov	Årlig	El/auto
3	67FI01 7200	Annet	Elektromagnetisk mengdemåler	Slampressebygg, slamfiltrat til biorensanlegg	liter/sekund	0	100	<0,2	0	100	Årlig kontroll, daglig oppfølging drift. Massebalanser	El/auto avd. ABB ved behov	Årlig	El/auto
3	1116283856	Vekt	Benyttes også på kildestrøm 4	Masselab	g	0,0001	61	<0,0002	0,01	10	Årlig egenkontroll etter prosedyre,	Lab, Mettler Toledo	vektleverandør utfører denne hvert 3.år	Lab, Mettler Toledo
3	C408657844	Vekt	Tørkevekt. Benyttes også på kildestrøm 4	Masselab	g	0,1	71	<0,02	1	50	Årlig egenkontroll etter prosedyre	Lab	vektleverandør utfører denne hvert 3.år	Ekstern
3	1116151510	Vekt	Brukes bl.a til å bestemme SS-innhold i bio/fiberlam	Masselab	g	0,01	5100	<0,02	1	4000	Årlig egenkontroll etter prosedyre	Lab	vektleverandør utfører denne hvert 3.år	Mettler Toledo
3	240022502	Vekt	Benyttes også på kildestrøm 4	Masselab	g	1	101	<0,02	10	101	Årlig egenkontroll etter prosedyre	Lab	Vektleverandør	Mettler Toledo
4	60FC1060	Annet	Elektromagnetisk mengdemåler	Slam fra forsedimentering	liter/sekund	0	20	<0,2	0	20	Årlig kontroll, daglig oppfølging drift. Massebalanser	El/auto avd. ABB ved behov	Årlig	El/auto
4	63FC3370	Annet	Elektromagnetisk mengdemåler	Slam fra ettersedimentering	liter/sekund	0	30	<0,2	0	30	Årlig kontroll, daglig oppfølging drift. Massebalanser	El/auto avd. ABB ved behov	Årlig	El/auto

Kildestrømnr.	Tagnr.	Type måler	Tilleggsinformasjon	Plassering	Enhet	Nedre måleområde	Øvre måleområde	Spesifisert usikkerhet (+/- %)	Nedre bruksområde	Øvre bruksområde	Kontrollfrekvens- og metode	Kontroll utføres av	Kalibreringsfrekvens	Kalibrering utføres av
4	67FI6081	Annet	Elektromagnetisk mengdemåler	Slampressebygg, rejeaktvann	liter/sekund	0	50	<0,2	0	50	Årlig kontroll, daglig oppfølging drift. Massebalanser	El/auto avd. ABB ved behov	Årlig	El/auto
4	1116283856	Vekt	Benyttes også på kildestrøm 3	Masselab	g	0,0001	61	<0,0002	0,01	10	Årlig egenkontroll etter prosedyre,	Lab, Mettler Toledo	vektleverandør utfører denne hvert 3. år	Lab, Mettler Toledo
4	C408657844	Vekt	Tørkevekt. Benyttes også på kildestrøm 4	Masselab	g	0,1	71	<0,02	1	50	Årlig egenkontroll etter prosedyre	Lab	vektleverandør utfører denne hvert 3. år	Ekstern
4	240022502	Vekt	Benyttes også på kildestrøm 3	Masselab	g	1	101	<0,02	10	101	Årlig egenkontroll etter prosedyre	Lab	Vektleverandør	Mettler Toledo
5	1127430495	Vekt	Mettler Toledo	Målestasjon	g	0	5100	<0,02	0	4000	Årlig egenkontroll etter prosedyre	Tømmermålere	vektleverandør utfører denne hvert 3. år	Mettler Toledo
5	C101887059	Vekt	Mettler Toledo	Målestasjon	t	0	70	<0,02	0	70	Årlig egenkontroll etter prosedyre	El/auto	Vektleverandør og Justervesnet utfører denne hvert 3. år.	Mettler Toledo og Justervesnet
7	C101887059	Vekt	Mettler Toledo	Målestasjon	t	0	70	<0,02	0	70	Årlig egenkontroll etter prosedyre	El/auto	Vektleverandør og Justervesnet utfører denne hvert 3. år.	Mettler Toledo og Justervesnet

For kildestrøm 5, 6 og 13 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 Justervesnet eller annet tilsvarende nasjonalt kontrollorgan.

For kildestrøm 5 skal den kvotepliktige benytte tall for elektronisk avregning i databasen Skogdata som grunnlag for å bestemme mengden aktivitetsdata. Tallet er identisk med tallet som hadde fremkommet dersom leverandør hadde utstedt faktura. Alternativt kan utstedt faktura fra leverandør benyttes.

Anleggsoperatøren skal benytte følgende måleutstyr ved bestemmelse av lagerbeholdning:

Kildestrømnr.	Tagnr.	Type måler/måleprinsipp	Tilleggsinformasjon	Plassering	Spesifisert usikkerhet (+/- %)
5	NA	Annet	Beregning De-minimis, manuell måling	Utelager	<2
6	LI 081.PV	Annet	Lagerbeholdning årets start slutt bestemmes fra volumberegning i tank etter nivåmåling. Lagerbeholdning vil være lavt i forhold til forbruk.	Nivåmåler plassert på tank.	<2

Kildestrømnr.	Tagnr.	Type måler/ måleprinsipp	Tilleggsinformasjon	Plassering	Spesifisert usikkerhet (+/- %)
7	NA	Annet	Manuell måling rundvirke, ekstern (NVM) Manuell måling flis, driftsleder VH/VT	Utelager	<2

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.

<b>Ansvarstildeling og kompetanse, art. 59 (3c) og 62</b>	
Tittel og referanse	QIK 3.2.2 Ytre miljø og energi
Ansvar og oppbevaring	HMS-sjef, KS.systemet
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Beskrivelse av organisasjon og ansvar innen ytre miljø og energi
Standarder	Ikke til ISO 14001

<b>Evalueringsplan, art. 14</b>	
Tittel og referanse	Vedlegg 4.1.2 og 4.1.3 QR 6.5.3 og QR 6.5.4
Ansvar og oppbevaring	HMS-sjef, KS.systemet
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Beskrivelse av prosesskontroll og overvåking av kjeler.
Standarder	ikke aktuelt

<b>Dataflytaktiviteter, art. 58</b>	
Tittel og referanse	N:\Dep\Environment and Quality Assurance\Common\Ytre Miljø\CO <sub>2</sub> kvoter
Ansvar og oppbevaring	HMS-sjef, KS.systemet
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Inngår i intern rapportering og arkivering. QR6.6.5 og QIK 6.2.3
Standarder	-

<b>Risikovurdering, art. 59 (2)</b>	
Tittel og referanse	QIK 2.4.4 Risikovurderinger
Ansvar og oppbevaring	HMS-sjef, KS.systemet
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Prosedyre risikovurdering, gjennomført miljørisikovurdering.
Standarder	NS 5814:2008

<b>Kvalitetssikring av måleutstyr, art. 59 (3a) og 60</b>	
Tittel og referanse	N:\Dep\Product and Process\Development - Laboratory\5 Prosedyrer Kvalitetssikring\Apparatkontroll. Beskrivelser og loggskjema
Ansvar og oppbevaring	HMS-sjef, KS.systemet
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Prosesstyring
Standarder	-

<b>Kvalitetssikring av IT-system, art. 59 (3b) og 61</b>	
Tittel og referanse	--
Ansvar og oppbevaring	HMS-sjef, KS.systemet
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Det er ikke on-line kontroll for beregning av kildestrømmer, men kontroll av batch
Standarder	ikke aktuelt

<b>Validering av data, art. 59 (3d) og 63</b>	
Tittel og referanse	QIK 2.5.2 interne revisjoner
Ansvar og oppbevaring	HMS-sjef, KS.systemet
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Inngår i bedriftens KS-system
Standarder	-

<b>Korrigerende tiltak, art. 59 (3e) og 64</b>	
Tittel og referanse	QIK 8.1.1 Avviksbehandling
Ansvar og oppbevaring	HMS-sjef, KS.systemet
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	En del av bedriftens system for avviksbehandling, Synergi
Standarder	-

<b>Arkivering av data, art. 59 (3g) og 67</b>	
Tittel og referanse	N:\Dep\Environment and Quality Assurance\Common\Ytre Miljø\CO <sub>2</sub> kvoter-
Ansvar og oppbevaring	HMS-sjef, KS.systemet
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Inngår i bedriftens interne arkiveringsrutiner-
Standarder	-

<b>Bestemmelse av lagerbeholdning, art. 27 (1b)</b>	
Tittel og referanse	peiletabell
Ansvar og oppbevaring	Driftssjef varmeteknisk
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Lagerbeholdning følges opp hver uke ved peiling av tank. Dette samstilles mot innkjøpt mengde og fakturakontroll. I tillegg kontrolles målt lagerbeholdning mot inndoserte mengder.
Standarder	-

<b>Kontroll av eksterne tjenester, art. 59 (3f) og 65</b>	
Tittel og referanse	-
Ansvar og oppbevaring	-
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	-
Standarder	-

<b>Håndtering av manglende data, art. 66</b>	
Tittel og referanse	QIK 6.2.3 vedlegg 1
Ansvar og oppbevaring	HMS-sjef
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	En del av bedriftens system for avviksbehandling, Synergi-
Standarder	-

<b>Biomasse, art. 38 (5) og 39 (4)</b>	
Tittel og referanse	QIK 6.2.3 vdl4 Prosedyre for biomasse
Ansvar og oppbevaring	Ansvarlig: HMS-sjef. Prosedyren inngår i bedriftens styringssystem og er lagret både elektronisk og i papirform
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Samtlige biomassekildestrømmer er startet opp før 2020 og er dermed unntatt krav om oppfyllelse av utslippsreduksjonskriterier. Kildestrømmene slam (3+4), bark (11) og fabrikkavfall (12) anses som avfall fra egen produksjon og har dermed ikke krav til dokumentasjon av bærekraftskriterier i henhold til artikkel 38(5) i forordning for rapportering og overvåking av klimagasser (MR-forordningen). Returtreflis (5) leveres fra fem ulike lokale leverandører av avfallstjenester og anses som avfall. Kildestrømmen har derfor unntak fra krav om oppfyllelse av bærekraftskriterier. Mengde treflis og hvor den kommer fra er oppgitt på faktura.
Standarder	-