Miljø-
direktoratet

Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for 3B-Fibreglass 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: 3B-FIBREGLASS NORWAY AS	
Organisasjonsnr: 974118858	**Eies av:** 919742356
Postadresse: Postboks 42, 4795 Birkeland	

Informasjon om anlegget:

Navn: 3B-Fibreglass Norway	**ID i klimakvoteregisteret:** 59
Kommune: Birkenes	**Saksnr:** 2021/6895
Fylke: Agder	
Aktivitet og klimagass, jf. klimakvoteforskriften § 1-3: 12. Produksjon av glass og glassfiber med en smeltekapasitet som overstiger 20 tonn pr. døgn (CO_2)	

Informasjon om tillatelsen:

Tillatelse gitt: 22. november 2013	**Tillatelsesnr:** 2013.0360.T
Sist endret/oppdatert: 11. juli 2024	**Versjonsnr:** 9
Dette dokumentet er elektronisk godkjent Silje Aksnes Bratland seksjonsleder	Claire Peterson rådgiver

Endringslogg

Versjonsnr	Vesentlig endring?	Endringsdato	Beskrivelse av endringen
9	Nei	11. juli 2024	Oppdatert prosedyrebeskrivelser.
8	Nei	13. desember 2023	Kildestrømskategori for kildestrøm 2 (dolomitt) er endret fra mindre til stor.
7	Nei	8. september 2022	Oppdatert flytskjema.
6	Nei	19. januar 2022	Oppdatert regelverk for fase 4.
5	Ja	11. oktober 2021	Virksomheten har endret utslippskategori og er nå ikke lenger en virksomhet med "lave utslipp" som følge av økte estimerte utslipp for kildestrøm 1 (propan) og kildestrøm 2 (Dolomitt). Kildestrøm 4 (lett fyringsolje) og tilhørende faktorer og måleinstrument for lagerbeholdning (tag 5) er tatt ut av overvåkingsplanen da disse ikke lenger er relevante. Det har også blitt foretatt mindre endringer i prosedyrer og måleinstrumenter.
4	Ja	7. februar 2017	Bestemmelse av aktivitetsdata for kildestrøm 5 (diesel) er endret.
3	Nei	10. mars 2016	Metodetrinn 1 for utslippsfaktor i kildestrøm 2, dolomitt, er endret til fast verdi.
2	Nei	14. november 2014	Oppdaterte prosedyrebeskrivelser.

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[1].

Vesentlige endringer av overvåkingsplan må omsøkes og godkjennes av Miljødirektoratet i tråd med reglene i MR-forordningen artikkel 15 (2), jf. klimakvoteforskriften § 2-4.

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

III. Rapporteringsplikt

Anleggsoperatøren skal innen 31. mars året etter at utslippene fant sted levere Miljødirektoratet en utslippsrapport som omfatter de årlige utslippene i rapporteringsperioden, og som er verifisert i samsvar med de til enhver tid gjeldende krav i AV-forordningen[2].

Manglende data

Anleggsoperatøren skal i utslippsrapporten oppgi informasjon om perioder med feil eller manglende data. Anleggsoperatøren skal oppgi hvilken kilde det gjelder, start og sluttidspunkt, estimert utslipp i perioden, årsak, og hvilken metode som er benyttet for å erstatte data. Erstatningsdata skal estimeres konservativt i henhold til artikkel 66 (1) i MR-forordningen. Dersom det benyttes metoder for erstatning av data som ikke allerede er inkludert i overvåkingsplanen, skal disse beskrives i utslippsrapporten. Metoder i tråd med EUs veileder om håndtering av manglende data[3] 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_2-utslipp fra bruk av biomasse til energiformål i henhold til MR-forordningen artikkel 38(2), må anleggsoperatøren godtgjøre at kravene i artikkel 38(5) i samme forordning er oppfylt for rapporteringsåret.

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

Dersom verifikasjonen har avdekket feil eller mangler, eller gir anbefalinger til forbedringer, skal anleggsoperatøren innen 30. juni samme år sende Miljødirektoratet en forbedringsrapport som beskriver tiltak for å rette opp i disse forholdene, jf. artikkel 69 (4) i MR-forordningen. Anleggsoperatører for anlegg med små utslipp (<25 000 tonn CO_2) iht. artikkel 47 i MR-forordningen skal levere en slik rapport kun dersom verifikatør har funnet avvik fra overvåkingsplanen.

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

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

V. Oppgjørsplikt

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

VI. Meldeplikt

Anleggsoperatøren skal gi melding til Miljødirektoratet dersom aktiviteten som omfattes av EUs klimakvotesystem besluttes 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

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

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

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

Overvåkingsplan for 3B-Fibreglass Norway

Overvåkingsplanen er godkjent av Miljødirektoratet.

1. Beskrivelse/omfang av anlegget

Virksomheten fremstiller glassfiber ved smelting av mineralske råmaterialer. Bedriften har 3 glassmelteovner (hvorav 1 pilotovn, kun brukt for forsøk) og smelteprosessen foregår vha propan/oksygen brennere i tillegg til elektroder i ovnene. Dolomitt brukes som glassråvare. Bedriften benytter også mindre mengder med diesel til oppvarming og drivstoff til mobilt utstyr.

Virksomhetens kvoteplikt faller inn under kategorien framstilling av glass og glassfiber med en smeltekapasitet som overstiger 20 tonn per døgn, jf. klimakvoteloven § 3 annet ledd og klimakvoteforskriften § 1-1 nummer 12. Utslippene av kvotepliktige klimagasser kommer fra forbrenningen av propan og smelting av dolomitt, samt mindre mengder fra bruk av diesel (deminimis kilder).

En ytterligere beskrivelse av anlegget fremgår av følgende vedlegg:

- *H.3 009 Prosess flytskjema for CO_2 utslipp (CL) og samsvar til FAR directive 280224 rev.7.00.pdf* av 18. mars 2024

Ut fra det totale årlige estimerte utslippet beregnet iht. artikkel 19.2 i MR-forordningen, er anlegget plassert i kategori A. 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. Propan - Avgass fra ovn	Forbrenning av brensler: Kommersielle standardbrensler	Ovn	Stor
2. Dolomitt - Avgass fra ovn	Glass og glassfiber: Prosess (metode A): Karbonatholdige materialer	Ovn	Stor
5. Diesel - Eksos	Forbrenning av brensler: Kommersielle standardbrensler	Drivstoff	De-minimis

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

3. Metoder for beregning av utslipp fra kildestrømmer

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

Kildestrømnr.	Beregningsmetode
1 og 5	CO_2-utslipp = Aktivitetsdata * Nedre brennverdi * Utslippsfaktor * Oksidasjonsfaktor
2	CO_2-utslipp = Aktivitetsdata * Utslippsfaktor * Omregningsfaktor

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	2	± 1,5 %
5	tonn	2	± 5,0 %

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 5 (diesel) skal bestemmes med faktura med fratrekk av lagerbeholdning og diesel til ikke-kvotepliktige formål

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/tonn	2a	0,0464
	Utslippsfaktor	tonn CO_2/TJ	2a	64,7
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
2	Utslippsfaktor	tonn CO_2/tonn	1	0,481
	Omregningsfaktor	-	1	1
5	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0431
	Utslippsfaktor	tonn CO_2/TJ	2a	73,5
	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 3B-Fibreglass Norway.

7. Metoder for bestemmelse av målte utslipp, utslipp av PFK og utslipp fra overføring av CO/CO_2

Dette punktet er ikke relevant for 3B-Fibreglass Norway.

8. Måleutstyr

For kildestrøm 1, 2 og 5 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.

Anleggsoperatøren skal benytte følgende måleutstyr ved bestemmelse av lagerbeholdning:

Kildestrømnr.	Tagnr.	Type måler/ måleprinsipp	Tilleggsinformasjon	Plassering	Spesifisert usikkerhet (+/- %)
1	2	Differensialtrykkmåler	Magnetel%LP gas	Gassfarm. Midt	1
1	3	Differensialtrykkmåler	Magnetel%LP gas	Gassfarm. Mot skog	1
1	1	Differensialtrykkmåler	Master visible%LP gas	Gassfarm. Mot port	1
2	4	Ultralydmålere: Enstråle	Endress&Hauser FMU 90 transmitter med FDU sensor	I silotopp	1
5	6	Mekanisk mengdemåler: Albumåler	Albuemåler	Ved tank i SBR anlegg. Til truckene	2,5
5	7	Annet	Visuell manuell måler	Ved tank i kjemikalielager (vokshus). Til nødagregatene	2,5
5	8	Annet	Visuell manuell måler	Ved tank i vifterom (HT-spylere)	2,5

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	H.3 001 Beregning og rapporteringav kvotepliktige utslipp
Ansvar og oppbevaring	HMS-leder. Oppbevares elektronisk i BIR IMS (bedriftens integrerte ledelsessystem)
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Innsamling av aktivitetsdata er beskrevet i H.3 001 i kapittel 3.3 basert på årlige leveranser mottatt som er justert for lagerbeholdninger på silo og tanker. Ref. Artikkel 27 pkt. 2 i MR forordningen.
Standarder	ISO 9001, ISO 14001

Evaluering av overvåkingsplan, art. 14	
Tittel og referanse	H.3 001 Beregning og rapporteringav kvotepliktige utslipp
Ansvar og oppbevaring	HMS-leder. Oppbevares elektronisk i BIR IMS (bedriftens integrerte ledelsessystem)
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Årlig kontroll av overvåkingsplanen og metode for oppdatering av skjema "Skjema for ny/endret tillatelse til kvotepliktige utslipp" spesifikt spesifisert i kapittel 3.7. Utførelse av denne aktiviteten er beskrevet i BIRIMS Handlingsplanmodulen, f.eks for 2023 er dette beskrevet i H 2023/004 Tiltak 70.
Standarder	ISO 14001

Dataflytaktiviteter, art. 58	
Tittel og referanse	H.3 001 Beregning og rapportering av kvotepliktige utslipp (CO_2)
Ansvar og oppbevaring	HMS-leder. Oppbevares elektronisk i BIR IMS (bedriftens integrerte ledelsessystem)
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Innsamling av aktivitetsdata er beskrevet i H.3 001 i kapittel 3.3 basert på årlige leveranser mottatt som er justert for lagerbeholdninger på silo og tanker. Ref. Artikkel 27 pkt. 2 i MR forordningen.
Standarder	ISO 9001, ISO 14001

Risikovurdering, art. 59 (2)	
Tittel og referanse	H 004 Risikovurdering
Ansvar og oppbevaring	HMS-leder. Oppbevares elektronisk i BIR IMS (bedriftens integrerte ledelsessystem)
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Risikovurderingsprosedyre beskriver hvordan risikovurderinger skal utføres, hvem som deltar og hvordan tiltak som bestemmes skal utføres
Standarder	ISO 14001

Kvalitetssikring av måleutstyr, art. 59 (3a) og 60	
Tittel og referanse	E 006 Kalibrering og kontroll av måleinstrumenter
Ansvar og oppbevaring	Teknisk og vedlikeholdsleder, Oppbevares elektronisk
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Beskriver hvordan kvalitetssikring av måleutstyr ivaretas, inklusiv kalibrering og vedlikehold. For Propan, olje og dolomitt er leverandør også underlagt kontroll og kalibrering fra autorisert kontrollorgan.
Standarder	ISO 9001

Kvalitetssikring av IT-system, art. 59 (3b) og 61	
Tittel og referanse	D.3 004 IT retningslinjer
Ansvar og oppbevaring	IT ansvarlig og dokumentasjon oppbevares elektronisk
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Beskriver de nødvendige instrukser for drift, tilgang og organisering av IT-info som er nødvendig for å oppfylle de krav som settes til drift, lagring, sikring og informasjonstilgang i.h.t. ISO 9002.
Standarder	ISO 9001

Validering av data, art. 59 (3d) og 63	
Tittel og referanse	I 001 Interne og eksterne revisjoner
Ansvar og oppbevaring	K&HMS leder, Oppbevares i BIRIMS
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Beskriver formål og omfang med interne og eksterne revisjoner, hvordan disse skal planlegges, utføres, krav til revisor,respons til funn og oppfølging for å lukke funn. Funn blir behandlet på samme måte som med avvik, herunder vurdering og bestemmelse av tiltak.
Standarder	ISO 9001, ISO 14001

Korrigerende tiltak, art. 59 (3e) og 64	
Tittel og referanse	I 002 Registrering og behandling av avvik
Ansvar og oppbevaring	K&HMS leder, Oppbevares elektronisk
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Beskriver prosessen med å oppdage avvik, registrere, identifisere saksbehandler, vurdere, iverksette gransking om nødvendig, bestemme årsaker, tiltak, iverksettelse, verifisering og validering.
Standarder	ISO 9001, ISO 14001

Arkivering av data, art. 59 (3g) og 67	
Tittel og referanse	A.2 012 Oversikt over registreringer
Ansvar og oppbevaring	K&HMS leder + øvrige leder, Oppbevares elektronisk
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Beskriver hvilke registreringer som skal gjøres, hvordan disse lagres, hvor de lagres, oppbevaringstid og hvem som har ansvar for at registreringer finner sted
Standarder	ISO 9001, ISO 14001

Bestemmelse av lagerbeholdning, art. 27 (1b)	
Tittel og referanse	H3.001 Beregning og rapportering av kvotepliktige utslipp (CO_2)
Ansvar og oppbevaring	Finansleder, oppbevares elektronisk
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Beskriver hvordan risikovurdering, innsamling av data og beregning av kvotepliktige utslipp gjennomføres på årlig basis og rapporteres korrekt til relevante myndigheter . Bestemmelse av lagerbeholdning er angitt i kapittel 3.3.1
Standarder	ISO 9001

Kontroll av eksterne tjenester, art. 59 (3f) og 65	
Tittel og referanse	D.1 001 Innkjøpsprosedyre D.1 002 Leverandørstyring
Ansvar og oppbevaring	Innkjøpslede, Oppbevares elektronisk
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Datastrømaktiviteter utkontrakteres ikke men systemer leveres av eksterne leverandører. Innkjøp og evealuering av leverandører er beskrevet i prosedyrene
Standarder	ISO 9001, ISO 14001

Håndtering av manglende data, art. 66	
Tittel og referanse	H3.001 Beregning og rapportering av kvotepliktige utslipp (CO_2)
Ansvar og oppbevaring	HMS-leder. Oppbevares elektronisk i BIR IMS (bedriftens integrerte ledelsessystem)
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Beskriver hvordan risikovurdering, innsamling av data og beregning av kvotepliktige utslipp gjennomføres på årlig basis og rapporteres korrekt til relevante myndigheter . Bestemmelse av håndtering av manglende data er angitt i kapittel 3.3.5
Standarder	ISO 9001, ISO 14001