

Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for BE Varme

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 27. november 2015, senere søknader og opplysninger fremkommet under behandlingen av dem.

Informasjon om anleggsoperatøren:

Navn: BE VARME AS	
Organisasjonsnr: 993866644	Eies av: 988604607
Postadresse: Postboks 1410, 8002 Bodø	

Informasjon om anlegget:

Navn: BE Varme	ID i klimavoteregisteret: 207728
Kommune: Bodø	Saksnr: 2021/10347
Fylke: Nordland	
Aktivitet og klimagass, jf. klimavoteforskriften § 1-3:	
1. Forbrenning av brensler i anlegg der samlet nominell innfyrt termisk effekt overstiger 20 MW (CO ₂)	

Informasjon om tillatelsen:

Tillatelse gitt: 31. desember 2015	Tillatelsesnr: 2015.1069.T
Sist endret/oppdateret: 16. februar 2024	Versjonsnr: 4

Dette dokumentet er elektronisk godkjent

Silje Aksnes Bratland
seksjonsleder

Vilde Nagelsaker Andersen
rådgiver

Endringslogg

Versjonsnr	Vesentlig endring?	Endringsdato	Beskrivelse av endringen
4	Ja	16. februar 2024	Innføring av kildestrøm 2 (returreflis). Oppdaterte prosedyrebeskrivelser.
3	Nei	7. februar 2022	Endret iht. nytt regelverk for fase 4.
2	Ja	10. mars 2016	Endring fra målebasert metode til faktura for bestemmelse av aktivitetsdata. Rettet metodetrinn fra 1 til 2a for faktorer.

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 forordning (EU) 2018/2066 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-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 (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(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 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 (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 BE Varme

Overvåkingsplanen er godkjent av Miljødirektoratet.

1. Beskrivelse/omfang av anlegget

BE Varme AS leverer fjernvarme til kunder i Bodøområdet.

En ytterligere beskrivelse av anlegget fremgår av følgende vedlegg:

- *Flytskjema oversikt Bioanlegg BE Varme.PNG* av 9. februar 2024,
- *Oversikt over innfyrt effekt - fjernvarmeanlegg i Bodø.xlsx* av 3. desember 2021 og
- *Vedlegg 2 Flytskjema gassanlegg.jpg* av 27. november 2015.

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 CO₂). 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. LPG - Spisslast	Forbrenning av brensler: Kommersielle standardbrensler	Gasskjeler, 2 x 10 MW	De-minimis

Anlegget har følgende biomassekildestrømmer som ikke gir kvotepliktige utslipp:

Kildestrøm	Delaktivitet	Utslippskilde
2. Returtreflis - Grunnlast Biokjel	Forbrenning av brensler: Faste brensler	Biokjel, 12 MW

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	CO ₂ -utslipp = Aktivitetsdata * Nedre brennverdi * Utslippsfaktor * Oksidasjonsfaktor
2	CO ₂ -utslipp = Aktivitetsdata * Nedre brennverdi * 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
1	tonn	1	± 7,5 %
2	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.

For kildestrøm 2 skal aktivitetsdata rapporteres som tørt materiale.

5. Faktorer benyttet i beregninger av utslipp fra kildestrømmer

Anlegget skal benytte følgende faktorer ved bestemmelse av det kvotepliktige utslippet:

Kildestrømnr.	Faktor	Enhet	Metodetrinn	Verdi/Beskrivelse
1	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0464
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	2a	64,7
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
2	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0185
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	2a	99,2
	Biomasseandel	-	1	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 BE Varme.

7. Metoder for bestemmelse av målte utslipp, utslipp av PFK og utslipp fra overføring av CO/CO₂

Dette punktet er ikke relevant for BE Varme.

8. Måleutstyr

For kildestrøm 1 og 2 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	Tank 1	Annet	Flotør	tank	5
1	Tank 2	Annet	Flotør	tank	5
2	Flis	Vekt		vekt	0,5

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	Prosedyre for måling av gassforbruk og beregning av kvotepliktige CO ₂ -utslipp
Ansvar og oppbevaring	Direktør i BE Varme, prosedyre oppbevares i Simpli(elektronisk internkontrollsystem Bodø Energi)
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	CV og kompetanse samt ansvarstildeling er beskrevet i internkontrollsystem. Herunder sertifikater, kurs, lisenser mm.
Standarder	ikke relevant

Arkivering av data, art. 59 (3g) og 67	
Tittel og referanse	Prosedyre for måling av gassforbruk og beregning av kvotepliktige CO ₂ -utslipp
Ansvar og oppbevaring	Driftsleder i BE Varme, overvåkes i anleggets kontrollrom
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Alle relevante data lagres i 10 år.
Standarder	ikke relevant

Dataflytaktiviteter, art. 58	
Tittel og referanse	Prosedyre for måling av gassforbruk og beregning av kvotepliktige CO ₂ -utslipp
Ansvar og oppbevaring	Driftsleder i BE Varme, overvåkes i anleggets kontrollrom
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	LPG (>95 % propan) fylles på tank. Mengde til tank registreres via faktura. Nivå i tanker måles og forbruk registreres.
Standarder	ikke relevant

Evalueringsplan, art. 14	
Tittel og referanse	Prosedyre for måling av gassforbruk og beregning av kvotepliktige CO ₂ -utslipp
Ansvar og oppbevaring	Driftsleder i BE Varme, overvåkes i anleggets kontrollrom
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Ved årlig rapportering skal overvåkningsplan (utarbeidet av Mdir og vedlagt utstedt tillatelse) gjennomgås og sjekke om det er feil eller mangler i plan i forhold til hvordan det faktisk rapporteres. Ved eventuelle feil eller mangler i overvåkningsplan skal det søkes om endret tillatelse til kvotepliktige utslipp.
Standarder	ikke relevant

Håndtering av manglende data, art. 66	
Tittel og referanse	Prosedyre for måling av gassforbruk og beregning av kvotepliktige CO ₂ -utslipp
Ansvar og oppbevaring	Driftsleder i BE Varme, overvåkes i anleggets kontrollrom
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Ved manglende data følges veiledning fra M.Dir.
Standarder	ikke relevant

Kontroll av eksterne tjenester, art. 59 (3f) og 65	
Tittel og referanse	Prosedyre for måling av gassforbruk og beregning av kvotepliktige CO ₂ -utslipp
Ansvar og oppbevaring	Driftsleder i BE Varme
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	ikke relevant
Standarder	ikke relevant

Korrigerende tiltak, art. 59 (3e) og 64	
Tittel og referanse	Prosedyre for måling av gassforbruk og beregning av kvotepliktige CO ₂ -utslipp
Ansvar og oppbevaring	Driftsleder i BE Varme, overvåkes i anleggets kontrollrom
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Korrigerende tiltak etter konsernprosedyre om avviksbehandling
Standarder	ikke relevant

Kvalitetssikring av IT-system, art. 59 (3b) og 61	
Tittel og referanse	Prosedyre for måling av gassforbruk og beregning av kvotepliktige CO ₂ -utslipp
Ansvar og oppbevaring	Driftsleder i BE Varme, overvåkes i anleggets kontrollrom
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Leverandør av anlegget har tilgang til og back-up av hele styresystemet. I tillegg har man 3 servere for back-up lokalt. Alle standardinnstillinger er lagret i papirformat og elektronisk. Endringer i systemet dokumenteres gjennom loggbok. Sikkerhet følger kravene i beredskapsforskriften mht adgangskontroll etc.
Standarder	ikke relevant

Kvalitetssikring av måleutstyr, art. 59 (3a) og 60	
Tittel og referanse	Prosedyre for måling av gassforbruk og beregning av kvotepliktige CO ₂ -utslipp
Ansvar og oppbevaring	Driftsleder i BE Varme, overvåkes i anleggets kontrollrom
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Tankmåler kontrolleres før og etter fylling
Standarder	ikke relevant

Risikovurdering, art. 59 (2)	
Tittel og referanse	Prosedyre for måling av gassforbruk og beregning av kvotepliktige CO ₂ -utslipp
Ansvar og oppbevaring	Direktør i BE Varme, prosedyre oppbevares i Simpli (elektronisk internkontrollsystem Bodø Energi)
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Prosedyre som beskriver hvordan risikovurdering utarbeides, lagres og oversikt over tiltaksplane
Standarder	ikke relevant

Validering av data, art. 59 (3d) og 63	
Tittel og referanse	Prosedyre for måling av gassforbruk og beregning av kvotepliktige CO ₂ -utslipp
Ansvar og oppbevaring	Driftsleder i BE Varme, overvåkes i anleggets kontrollrom
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Validering av at dataene stemmer, skjer ved å sammenligne det avregnete resultat opp mot driftsituasjonen/driftstid på gasskjeler, og sammenligning mot gassmengdemålere der man forutsetter 20°C på gass-strømmen.
Standarder	ikke relevant

Bestemmelse av lagerbeholdning, art. 27 (1b)	
Tittel og referanse	Prosedyre for lagerbeholdning
Ansvar og oppbevaring	Driftsleder i BE Varme, overvåkes i anleggets kontrollrom
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	ikke relevant
Standarder	ikke relevant

Biomasse, art. 38 (5) og 39 (4)	
Tittel og referanse	Prosedyre for dokumentasjon av bærekraftig biomasse iht. Klimavoteforskriften
Ansvar og oppbevaring	Direktør i BE Varme, prosedyre oppbevares i Simpli (elektronisk internkontrollsystem Bodø Energi)
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Kildestrøm 2 (Returtrevirke) inneholder biomasse som nulltelles. Returtrevirke er unntatt artikkel 38(5) i MR-forordningen da det er lokalt avfall. Leverandør av treflis og mengde dokumenteres på faktura.
Standarder	ikke relevant