



Energi & klimaregnskap 2024

Eika Boligkreditt

Hensikten med denne rapporten er å vise oversikten over organisasjonens klimagassutslipp (GHG-utslipp), som en integrert del av en overordnet klimastrategi. Et klimaregnskap er et viktig verktøy i arbeidet med å identifisere konkrete tiltak for å redusere sitt energiforbruk og tilhørende GHG-utslipp. Denne årlige rapporten gjør organisasjonen i stand til å måle nøkkeltall og dermed evaluere seg selv over tid.

Rapporten omfatter Eika Boligkreditts finansierte utslipp og utslipp knyttet til drift.

Informasjonen som benyttes i et klimaregnskap stammer både fra eksterne og interne kilder, og blir omregnet til tonn CO₂-ekvivalenter. Analysen er basert på den internasjonale standarden "A Corporate Accounting and Reporting Standard", som er utviklet av "the Greenhouse Gas Protocol Initiative" - GHG protokollen. Dette er den mest anvendte metoden verden over for å måle sine utslipp av klimagasser. ISO standard 14064-I er basert på GHG-standarden.



Rapporteringsårets Energi- og GHG-utslipp

Utslippskilde	Forklaring	Forbruk	Enhet	Energi (MWh)	Utslipp tCO ₂ e	Utslippsandel
Transport total				19,2	4,7	0,04 %
Bensin (E5)		1 750,0	liter	15,9	3,9	<0,01 %
Bensin (E5)	Hybrid	360,0	liter	3,3	0,8	<0,01 %
Scope 1 total				19,2	4,7	0,04 %
Elektrisitet total				64,9	1,0	<0,01 %
Elektrisitet Norge (NVE)	El- og hybridbil	15 070,0	kWh	15,1	0,2	<0,01 %
Elektrisitet Norge (NVE)		49 856,0	kWh	49,9	0,7	<0,01 %
Fjernvarmestad total				14,2	0,2	<0,01 %
Fjernvarme NO / Oslo		14 160,0	kWh	14,2	0,2	<0,01 %
Scope 2 total				79,1	1,1	<0,01 %
Avfall total				-	0,1	<0,01 %
Restavfall til forbrenning		295,3	kg	-	0,1	<0,01 %
Papiravfall til resirkulering		97,8	kg	-	<0,01	<0,01 %
Glassavfall til resirkulering		41,9	kg	-	<0,01	<0,01 %
Organisk avfall, kompost		716,5	kg	-	<0,01	<0,01 %
Plastavfall til resirkulering		40,6	kg	-	<0,01	<0,01 %
Tjenestereiser total				-	14,6	0,1 %
Flyreiser, Kontinental		98 574,0	Pkm	-	10,8	0,1 %
Hotellnetter, Nordisk		26,0	netter	-	0,2	<0,01 %
Flyreiser, Innland		16 210,0	Pkm	-	2,6	<0,01 %
Hotellnetter, Europe		71,0	netter	-	1,0	<0,01 %
Togreiser		656,0	Pkm	-	0,02	<0,01 %
Boliglansportefølje total				-	12 100,0	99,8 %
Elektrisitet Norge (NVE)	Lokasjonsbasert	12 100,0	tCO ₂ e	-	12 100,0	99,8 %
Scope 3 total				-	12 114,8	100,0 %
Total*				98,2	20,6	100,0 %
Total (Uten Boliglansportefølje)				98,2	12 120,6	100,0 %
KJ*			353 668 366,8			
*Totalen for MWh og KJ inkluderer kun Scope 1 og Scope 2						

Markedsbasert utslipp i rapporteringsåret

Kategori	Enhet	2024
Elektrisitet Sum (Scope 2) med Markedsbaserte beregninger	tCO ₂ e	38,9
Scope 2 Sum med Markedsbaserte strømberegninger	tCO ₂ e	39,0
Scope 1+2+3 Totalt med Markedsbaserte strømberegninger	tCO ₂ e	479 558,9

Klimaregnskap 2024

Eika Boligkreditt hadde i 2024 et totalt klimautslipp på 12 120,6 tonn CO₂-ekvivalenter (tCO₂e). Eika har sett en betraktelig reduksjon i det lokasjonsbaserte utslippet, men en markant økning i markedsbaserte utslipp for 2024. Dette skyldes i hovedsak endring i de lokasjonsbaserte og markedsbaserte utslippsfaktorene fra år 2022 til år 2023 som er benyttet for å beregne selskapets klimaavtrykk. Klimagassutslippene i 2024 er fordelt i Scope 1, 2 og 3 med følgende fordeling (lokasjonsbasert metode):

Scope 1: 4,7 tCO₂e (0,04 %)

Scope 2: 1,1 tCO₂e (0,1 %)

Scope 3: 12 114,8 tCO₂e (99,8 %)

Scope 1

Transport: Forbruk av fossilt brensel i selskapets kjøretøy er estimert (leaset bensinbil og bensin-hybrid). Totalt drivstofforbruk i 2024 tilsvarer et utslipp på 4,7 tCO₂e, en reduksjon på 6,0 % fra 2023. Bensin er eneste utslippskilde i Scope 1. Elekrisitet fra hybridbiler rapporteres i Scope 2.

Scope 2

Scope 2 utslippene til Eika Boligkreditt dekker kontorlokaler (elektrisitet), kontorlokaler (fjernvarme) og elektrisitetskonsum fra transport (el- og hybridbil). Eika Boligkreditt har benyttet seg av utslippsfaktoren Elekrisitet Norge (NVE) for å beregne utslipp i for kontorlokaler og firmabiler i Scope 2.

Lokasjonsbaserte utslipp

Det totale Scope 2 (lokasjonsbasert) utslippet til Eika Boligkreditt er 1,1 tCO₂e i 2024. Det tilsvarer en reduksjon på 31,3 % fra 2023 da det totale utslippet var på 1,6 tCO₂e. Tabellen viser klimagassutslipp fra elektrisitet utregnet med den lokasjonsbaserte utslippsfaktoren Elekrisitet Norge (NVE). NVEs strømfaktor måler fysisk levret strøm og inkluderer import og eksport av elektrisitet i det norske strømmettet. Faktoren som ble beregnet i 2023 viser at strømmen som ble brukt i Norge i hovedsak kom fra fornybare energikilder. Vannkraft, vindkraft og andre fornybare energikilder stod for 95 prosent av den fysisk leverte strømmen.

Kontorlokaler

Elektrisitet: Målt forbruk av elektrisitet i leide kontorlokaler. Elektrisitetsforbruket til kontorlokalene til Eika Boligkreditt tilsvarer 0,7 tCO₂e, en reduksjon på 36,4% siden 2023.

Fjernvarme: Bruk av fjernvarme i leide kontorlokaler. Utslippet fra bruk av fjernvarme utgjorde 0,16 tCO₂e i 2024. Reduksjonen på 0,04 fører til en 20,0 % reduksjon i fjernvarmeutslipp som følge av en 34,6% reduksjon i forbruket målt i kWh.

Transport (elbil og hybrid)

El- og hybridbil: Bruk av elektrisk leaset firmabil. Utslipp fra elbil tilsvarer 0,2 tCO₂e i 2024. En reduksjon på 0,1 tCO₂e (33,3%) fra 2023. Hybridbiler ble i 2022 skilt ut for å oppnå et mer nøyaktig klimaregnskap. Fra 2022 har det blitt benyttet en ny metode for å regne ut utslippet for hybridbiler basert på kjøremønster. For 2024 klimaregnskapet har Eika Boligkreditt gått vekk fra utslippsfaktoren Elbil Nordisk (IEA basert) til å regne om til kWh som rapporteres med NVE sin elektrisitetsfaktor. Tall fra tidligere år har blitt omregnet i henhold til lik metodikk.

Markedsbasert utslipp

I 2024 var utslipp fra elektrisitetsforbruk 39,0 tCO₂e ved bruk av markedsbasert faktor, en økning på 2,9 tCO₂e (8,0 %) fra 36,1 tCO₂e i 2023. Årsak til endring av elektrisitetsforbruk i 2023 skyldes justering av utslippsfaktor til elektrisitetsfaktoren til NVE. Det totale markedsbaserte utslippet (Scope 1, 2 og 3) er presentert i tabell på side 8 i rapporten. Tabellen viser klimagassutslipp fra elektrisitet utregnet med den markedsbaserte utslippsfaktoren Elektrisitet Norge (NVE).

Scope 3

Tjenestereiser: Målt i passasjerkilometer (Pkm) og hotellnetter (antall netter). Utslipp fra flyreiser ble totalt 13,4 tCO₂e. Det tilsvarer økning på 173 % fra 4,9 tCO₂e i 2023, men relativt likt flyreiseutslippene i 2022 (9,6 tCO₂e). Det har ikke vært registrert noen bussreiser i 2024. Utslipp fra togreiser var 0,02 tCO₂e i 2024. Hotellnetter hadde totalt et utslipp på 1,2 tCO₂e i 2024, en økning på 224,3 % fra 2023. Totalt ble det en økning i utslipp fra tjenestereiser på 9,3 tCO₂e (175,5 %) fra 2023.

Avfall: Rapportert avfall i kg fordelt på ulike avfallsfraksjoner, samt behandlingsmetode (resirkulert, energigjenvunnet, deponert). Utslipp fra avfall falt med 50 % fra 2023 til 2024, dette kommer hovedsakelig av en reduksjon utslipp fra avfallsutslippsfaktorer. Den totale mengden avfall (kg) holdt seg stabil fra 2023 til 2024 (3,8 % reduksjon). Avfall utgjør en liten del av det totale utslippet og endringen vil ikke utgjøre en stor forskjell for Eika Boligkredits totale utslipp med og uten boligporteføljen.

Utlånsportefølje: Eika Boligkreditt inkluderte boliglånsporteføljen for første gang i 2023 i sitt klimaregnskap. Selskapet har benyttet seg metodikken beskrevet i Finans Norges sin «Veileder for beregning av finansierte klimagassutslipp» for å beregne sitt finansierte utslipp. Det har vært sterk reduksjon i lokasjonsbaserte utslipp fra boliglånsporteføljen, fra 17 300 tCO₂e i 2023 til 12 100 tCO₂e i 2024. Det tilsvarer en reduksjon på 30,1 % fra fjoråret. Det markedsbaserte utslippet gikk andre veien og økte fra 420 000 tCO₂e til 479 500 tCO₂e, en økning på 14,2%. NVE faktoren har blitt redusert med 21% fra 2023 til 2024 for lokasjonsbasert faktor, men økte med 19,3% for markedsbasert faktor.

Målsetning frem mot 2030

Eika Boligkreditt har som mål å redusere sitt klimaavtrykk (Scope 1, Scope 2 og Scope 3 forretningsreiser og avfall) frem til 2030. Avtrykket må reduseres med 50 prosent innen 2030 fra et referansepunkt som er satt til et gjennomsnitt av utslippene i perioden 2012–2019. I 2030 må selskapet ha et klimaavtrykk som er lavere enn 14,9 tCO₂e. Selskapet skal nå dette målet gjennom årlige delmål. I 2024 ble delmålet satt til 23 tCO₂e. Selskapets klimaavtrykk, ekskludert boliglånsporteføljen, var 20,6 tCO₂e i 2024. Siden målet ble satt, har Eika Boligkreditt klart å møte alle delmålene mot målet i 2030. Boliglånsporteføljen utgjør den største delen av selskapets klimaregnskap. Eika Boligkreditt har derfor hatt ambisjon å sette en målsetting for klimafotavtrykket i sin utlånsvirksomhet. I 2024 ble en felles klimaambisjon vedtatt i EBS (Eika Banksamarbeid) om et nettonullutslipp for samtlige banker senest i 2050. Det gjorde at også Eika Boligkreditt hadde mulighet å sette tilsvarende mål. For å støtte under felles klimaambisjon ble det etablert tre arbeidsmål for bankene:

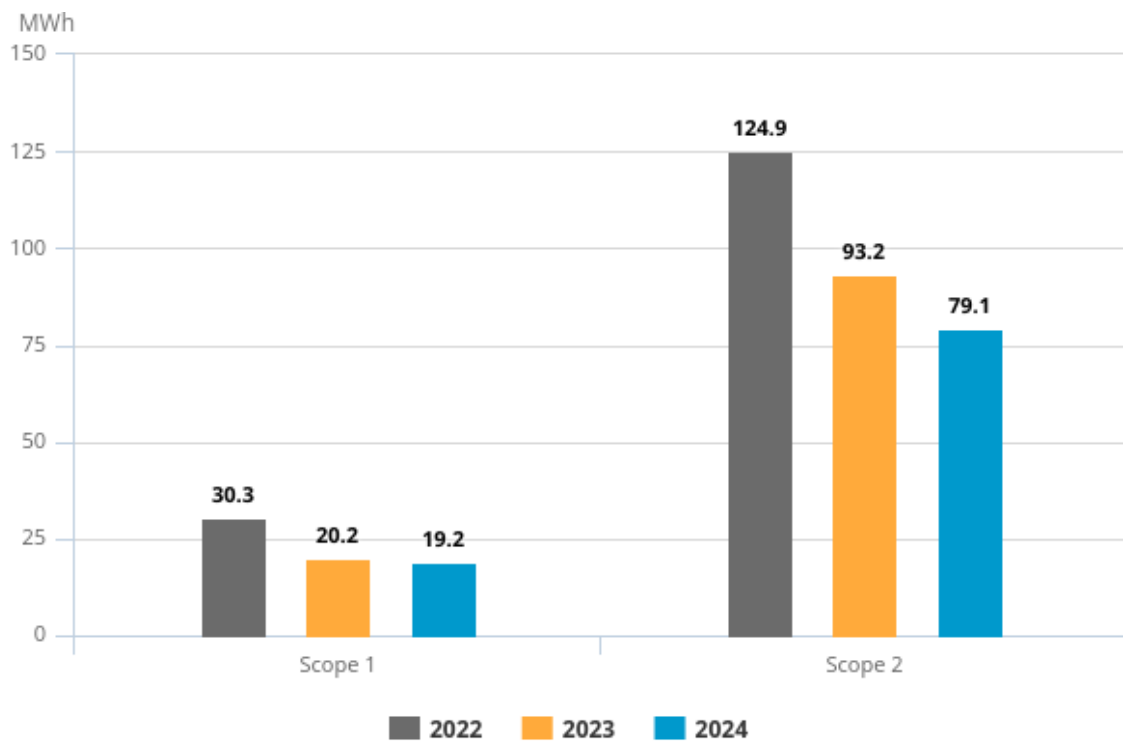
- Hver bank etablerer klimaregnskap med direkte utslipp og vesentlige kategorier for indirekte for årsregnskapet 2024
- Etablerer ytterligere delmål i tråd med internasjonale og nasjonale forpliktelser, og tiltaksplaner for å nå delmålene innen utgangen av 2025
- Årlig reviderer og oppdaterer klimaregnskap, tiltakspakker og delmål i tråd med oppdatert klimaforskning En felles klimaambisjon vil etter hvert hjelpe Eika Boligkreditt å sette egne mål og tiltak for å oppnå målsetning om nettonullutslipp i virksomheten innen senest 2050.

Arbeidsmålene til bankene vil hjelpe Eika Boligkreditt å sette egne delmål og innføre tiltak for å nå målsetning om nettonullutslipp i virksomheten innen senest 2050.

Årlige klimagassutslipp

Kategori	Forklaring	2022	2023	2024	% endring fra forrige år
Transport total		7,1	5,0	4,7	-6,0 %
Bensin (E5)		5,4	3,9	3,9	0,4%
Bensin (E5)	Hybrid	1,6	1,1	0,8	-27,3 %
Scope 1 total		7,1	5,0	4,7	-6,0 %
Elektrisitet lokasjonsbasert total		1,2	1,4	1,0	-28,4 %
Elektrisitet Norge (NVE)		0,5	1,1	0,7	-36,4 %
Elektrisitet Norge (NVE)	El- og hybridbil	0,7	0,3	0,2	-33,3 %
Fjernvarmestед total		0,1	0,2	0,2	-20,0%
Fjernvarme NO / Oslo		0,1	0,2	0,2	-20,0%
Scope 2 total		1,4	1,6	1,1	-31,3 %
Avfall total		0,2	0,2	0,1	-50,0 %
Restavfall, forbrenning		0,2	0,2	0,1	-26,7 %
Papiravfall til resirkulering		<0,01	<0,01	<0,01	-70,0 %
Glassavfall til resirkulering		<0,01	<0,01	<0,01	-82,2 %
Organisk avfall, behandlet		<0,01	<0,01	<0,01	-68,3 %
Plastavfall til resirkulering		<0,01	<0,01	<0,01	-66,2 %
Tjenestereiser total		9,7	5,3	14,6	175,5 %
Flyreiser, Kontinental		9,1	4,0	10,8	170,0 %
Flyreiser, Innland		0,5	0,9	2,6	188,9 %
Hotellnetter, Europa		-	0,3	1,0	233,3 %
Hotellnetter, Norden		-	-	0,2	100,0 %
Buss regional		0,1	-	-	-
Togreiser		-	-	0,02	100,0%
Boliglansportefølge total		17 974,0	17 300,0	12 100,0	-30,1 %
Elektrisitet Norge (NVE)	Lokasjonsbasert	17 974,0	17 300,0	12 100,0	-30,1 %
Scope 3 total		17 983,9	17 305,5	12 114,8	-30,0 %
Total (utan boliglansportefølge)		18,4	12,1	20,6	70,2 %
Total		17 992,4	17 312,1	12 120,6	-30,0 %
Prosentvis endring			-3,8 %	-30,0 %	

Årlig energiforbruk (MWh) Scope 1 & 2



Årlige Lokasjonsbaserte utslipp

Kategori	Enhet	2022	2023	2024
Elektrisitet Sum (Scope 2) med Lokasjonsbasert beregninger	tCO ₂ e	1,2	1,4	1,0
Scope 2 Sum med Lokasjonsbasert strømberegninger	tCO ₂ e	1,4	1,6	1,1
Scope 1+2+3 Totalt med Lokasjonsbasert strømberegninger	tCO ₂ e	17 992,4	17 312,1	12 120,6
Prosentvis endring			-3,8 %	-30,0 %

Årlige Markedsbaserte utslipp

Kategori	Enhet	2022	2023	2024
Elektrisitet Sum (Scope 2) med Markedsbaserte beregninger	tCO ₂ e	45,7	35,9	38,9
Scope 2 Sum med Markedsbaserte strømberegninger	tCO ₂ e	45,8	36,1	39,0
Scope 1+2+3 Totalt med Markedsbaserte strømberegninger	tCO ₂ e	474 944,9	420 046,8	479 558,6
Prosentvis endring			-11,6 %	14,2 %

Årlige nøkkeltall og klimaindikatorer

Navn	Enhet	2022	2023	2024	% endring fra forrige år
Totale utslipp (S1+S2+S3)	tCO ₂ e	17 992,4	17 312,1	12 120,6	-30,0 %
Totalt energiforbruk Scope 1+2	MWh	155,2	113,4	98,2	-13,4 %
Sum kWh/m ² (Scope 2)	kWh/m ²	228,5	310,7	265,4	-14,6 %
Utslipp per årsverk	tCO ₂ e/Årsverk	999,6	911,2	606,0	-33,5 %
Utslipp per million omsetning	tCO ₂ e/MNOK	34,0	28,8	15,6	-45,8 %
Utslipp per million Boliglansportefølge	tCO ₂ e/MNOK	0,187	0,176	0,116	-34,1 %
Årsverk		18,0	19,0	20,0	5,3 %
Areal	m ²	298,0	298,0	298,0	-
Boliglansportefølge	MNOK	95 971,0	98 261,3	104 638,3	6,5 %
Omsetning	MNOK	528,2	600,1	775,8	29,3 %

Metodikk og kilder

GHG-protokollinitiativet (GHG-protokollen) ble utviklet av World Resources Institute (WRI) og World Business Council for Sustainable Development (WBCSD). Denne analysen er utført i henhold til "A Corporate Accounting and Reporting Standard Revised Edition", som for tiden er en av fire GHG-protokollregnskapsstandarder for beregning og rapportering av klimagassutslipp. Rapporten vurderer følgende klimagasser, alle omregnet til CO₂-ekvivalenter: CO₂, CH₄ (metan), N₂O (lystgass), SF₆, NF₃, HFK-er og PFK-er.

For bedriftsrapportering kan to forskjellige tilnærminger brukes for å konsolidere klimagassutslipp: eierandelstilnærmingen og kontrolltilnærmingen. Den vanligste konsolideringstilnærmingen er kontrolltilnærmingen, som kan defineres enten i finansielle eller operasjonelle termer.

Karboninventaret er delt inn i tre hovedområder for direkte og indirekte utslipp.

Scope 1 inkluderer alle direkte utslippskilder. Dette inkluderer all bruk av drivstoff til stasjonær forbrenning eller transport, i eide og, avhengig av valgt konsolideringstilnærming, leasede eller leide eiendeler. Det inkluderer også eventuelle prosessutslipp, fra for eksempel kjemiske prosesser, industrigasser, direkte metanutslipp osv., samt lekkasje av kjølemidler.

Scope 2 inkluderer indirekte utslipp knyttet til innkjøpt energi, inkludert elektrisitet og oppvarming/kjøling i eiendeler eid/kontrollert av organisasjonen.

I januar 2015 publiserte GHG-protokollen nye retningslinjer for beregning av utslipp fra elektrisitetsforbruk. Primært brukes to metoder for å "allokere" klimagassutslippene generert av elektrisitetsproduksjon til sluttforbrukerne på et gitt nett, nemlig den lokasjonsbaserte og den markedsbaserte metoden. Den lokasjonsbaserte metoden reflekterer den gjennomsnittlige utslippsintensiteten til nettene der energiforbruket skjer, mens den markedsbaserte metoden reflekterer utslipp fra elektrisitet som selskaper bevisst har valgt (eller ikke valgt).

Organisasjoner som rapporterer om sine klimagassutslipp må nå oppgi både de lokasjonsbaserte utslippene fra produksjonen av elektrisitet, og de markedsbaserte utslippene knyttet til potensielt kjøp av opprinnelsesgarantier (GoOs) og fornybare energisertifikater (RECs).

Formålet med denne endringen i rapporteringsmetodikken er på den ene siden å vise effekten av energieffektiviseringstiltak, og på den andre siden å vise hvordan anskaffelsen av GoOs eller RECs påvirker klimagassutslippene. Bruk av begge metodene i utslippsregnskapet fremhever effekten av begge disse typene tiltak når det gjelder elektrisitetsforbruk.

Den lokasjonsbaserte metoden: Den lokasjonsbaserte metoden er basert på statistisk utslippsinformasjon og elektrisitetsproduksjon aggregert og gjennomsnittlig innenfor en definert geografisk grense og i løpet av en definert tidsperiode. Innenfor denne grensen bruker de forskjellige energiproducentene en blanding av energikilder, der bruken av fossile brensler (kull, olje og gass) resulterer i direkte klimagassutslipp. Disse utslippene reflekteres i den lokasjonsbaserte utslippsfaktoren. De fleste lokasjonsbaserte elektrisitetsutslippsfaktorer brukt i CEMAsys er basert på nasjonale brutto elektrisitetsproduksjonsmikser og publiseres av International Energy Agency's statistikk (IEA Stat). Utslippsfaktorer per drivstofftype er i disse beregningene basert på antakelser i IEA metodologiske rammeverk. Utslippsfaktorer for fjernvarme/kjøling er enten basert på faktisk (lokal) produksjonsmikser, eller gjennomsnittlig nasjonal statistikk.

Den markedsbaserte metoden: Valget av utslippsfaktorer når man bruker denne metoden bestemmes av om organisasjonen anskaffer GoOs/RECs eller ikke. Ved salg av GoOs for fornybar elektrisitet eller RECs, garanterer leverandøren at samme mengde elektrisitet er produsert utelukkende fra fornybare kilder, som

antas å ha en utslippsfaktor på 0 gram CO₂ per kWh. For elektrisitet uten GoOs eller RECs, bør utslippsfaktoren i stedet baseres på den gjenværende elektrisitetsforsyningen etter at alle GoOs for fornybar elektrisitet og/eller RECs er solgt og kansellert. Dette kalles residualmiks, som i de fleste tilfeller er knyttet til en betydelig høyere utslippsfaktor enn den lokasjonsbaserte utslippsfaktoren.

Scope 3 inkluderer indirekte utslipp som følge av andre verdikjedeaktiviteter. Scope 3-utslippene er et resultat av selskapets oppstrøms- og nedstrømsaktiviteter, som ikke er direkte kontrollert av organisasjonen. Eksempler inkluderer produksjon av innkjøpte varer og tjenester, forretningsreiser, godstransport, avfallshåndtering, bruk av solgte produkter osv.

Generelt bør karbonregnskapet inkludere informasjon som interessenter, både interne og eksterne for selskapet, trenger for sine beslutninger. Et viktig aspekt av relevans er valget av en passende inventargrense som reflekterer substansen og den økonomiske realiteten i selskapets forretningsforhold

Referanser

DEFRA (2024). UK Government GHG Conversion Factors for Company Reporting, Department for Environment, Food & Rural Affairs (DEFRA) [Greenhouse gas reporting: conversion factors 2024 - GOV.UK](#)

Ecoinvent 3.9.1, 3.10, and 3.11. Wernet, G., Bauer, C., Steubing, B., Reinhard, J., Moreno-Ruiz, E., and Weidema, B., 2016. The ecoinvent database version 3 (part I): overview and methodology. The International Journal of Life Cycle Assessment.

IEA (2024). Emission Factors database, International Energy Agency (IEA), Paris.

IMO (2020). Reduction of GHG emissions from ships - Third IMO GHG Study 2014 (Final report). International Maritime Organisation, <https://www.imo.org/en/ourwork/environment/pages/greenhouse-gas-studies-2014.aspx>

IPCC (2007). IPCC Fourth Assessment Report: Climate Change 2007 (AR4). <https://www.ipcc.ch/report/ar4/>

IPCC (2014). IPCC Fifth Assessment report: Climate Change 2013 (AR5 updated version November 2014). <http://www.ipcc.ch/report/ar5/>

IPCC (2021). IPCC Sixth Assessment Report: Climate Change 2021, The Physical Science Basis. [Chapter 7: The Earth's Energy Budget, Climate Feedbacks, and Climate Sensitivity | Climate Change 2021: The Physical Science Basis](#)

NVE (2023). Hvor kommer strømmen fra? Norsk Vassdrags- og energidirektorat. <https://www.nve.no/energi/energisystem/kraftproduksjon/hvor-kommerstroemmen-fra/>

WBCSD/WRI (2004). The greenhouse gas protocol. A corporate accounting and reporting standard (revised edition). World Business Council on Sustainable Development (WBCSD), Geneva, Switzerland /World Resource Institute (WRI), Washington DC, USA, 116 pp.

WBCSD/WRI (2011). Corporate value chain (Scope 3) accounting and reporting standard: Supplement to the GHG Protocol corporate accounting and reporting standard. World Business Council on Sustainable Development (WBCSD), Geneva, Switzerland /World Resource Institute (WRI), Washington DC, USA, 149 pp.

WBCSD/WRI (2015). GHG protocol Scope 2 guidance: An amendment to the GHG protocol corporate standard. World Business Council on Sustainable Development (WBCSD), Geneva, Switzerland /World Resource Institute (WRI), Washington DC, USA, 117 pp.

Referanselisten over er ikke komplett men inneholder de viktigste referansene som benyttes i CEMAsys. I tillegg vil det være en rekke lokale/nasjonale kilder som kan være aktuelle avhengig av hvilke utslippsfaktorer som benyttes.