

Energi & klimaregnskap 2021

Eika Gruppen Konsern

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 Gruppen Konsern

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 denne.



Reporting Year Energy and GHG Emissions

Utslippskilde	Forklaring	Forbruk	Enhet	Energi (MWh)	Utslipp tCO ₂ e	Utslippsandel
Transport total				150.3	34.4	24.6 %
Bensin	Firmabiler	10,761.5	liters	104.3	25.2	18.0 %
DIESEL (NO)	Firmabiler	4,419.5	liters	46.0	9.2	6.6 %
Scope 1 total				150.3	34.4	24.6 %
Elektrisitet total				1,450.6	45.0	32.2 %
Elektrisitet Nordisk miks	Oslo	915,140.1	kWh	915.1	28.4	20.3 %
Elektrisitet Nordisk miks	Hamar	222,193.0	kWh	222.2	6.9	4.9 %
Elektrisitet Nordisk miks	Trondheim	78,398.3	kWh	78.4	2.4	1.7 %
Elektrisitet Nordisk miks	Gjøvik	234,840.0	kWh	234.8	7.3	5.2 %
Fjernvarmestед total				364.5	3.2	2.3 %
Fjernvarme NO / Oslo	Oslo	323,624.1	kWh	323.6	2.9	2.1 %
Fjernvarme Hamar	Hamar	26,204.0	kWh	26.2	-	-
Fjernvarme Trondheim	Trondheim	14,674.4	kWh	14.7	0.2	0.2 %
Fjernvarme NO / Gjøvik	Gjøvik	269,361.0	kWh	-	-	-
Scope 2 total				1,815.1	48.2	34.5 %
Avfall total				-	6.3	4.5 %
Paper waste, recycled		6,783.3	kg	-	0.1	0.1 %
Organic waste, recycled		8,610.9	kg	-	0.2	0.1 %
Residual waste, incinerated		11,442.5	kg	-	5.7	4.1 %
Glass waste, recycled		328.7	kg	-	-	-
Plastic waste, recycled		677.7	kg	-	-	-
EE waste, recycled		908.5	kg	-	-	-
Hazardous waste, incinerated		47.0	kg	-	0.1	0.1 %
Wood waste, recycled		1,327.0	kg	-	-	-
Tjenestereiser total				-	50.8	36.4 %
Km-godtgj.bil(NO)		89,156.0	km	-	8.7	6.3 %
Hotel nights, Nordic	Norge	102.0	nights	-	1.6	1.2 %
Hotel nights, Nordic	Norden	19.0	nights	-	0.3	0.2 %
Hotel nights, Europe	Europa	6.0	nights	-	0.1	0.1 %
Continental/Nordic, incl. RF	Skandinavia	17,333.0	pkm	-	2.7	1.9 %
Continental/Nordic, incl. RF	Europa	86,816.0	pkm	-	13.3	9.5 %
Domestic, RF		81,697.0	pkm	-	20.1	14.4 %
Intercontinental, RF		15,324.0	pkm	-	3.0	2.1 %
Train (NO)		3,920.0	pkm	-	0.1	-
Car, rental (fuel unknown)	Leiebil	5,170.0	km	-	0.9	0.6 %
Car, electric Nordic	Leiebil	110.0	km	-	-	-
Scope 3 total				-	57.0	40.9 %
Total				1,965.4	139.6	100.0 %
kj				7,075,295,388.0		

Markedsbaserte utslipp i rapporteringsåret

Kategori	Enhet	2021
Elektrisitet markedsbasert	tCO ₂ e	359.7
Scope 2 markedsbasert	tCO ₂ e	362.9
Total markedsbasert	tCO ₂ e	454.4

Klimaregnskap 2021

Eika Gruppen hadde i 2021 et totalt klimautslipp på 139,6 tonn CO₂-ekvivalenter (tCO₂e). Dette er en nedgang på 60,5 tCO₂e, tilsvarende 30,2%, sammenliknet med 2020. En viktig grunn til reduksjon av utslipp var et lavere behov for tjenestereiser og transport grunnet Covid-19, samt lavere avfallsmengder og strømforbruk i kontorlokaler. Eika Gruppen med alle fire lokasjoner ble sertifisert Miljøfyrtårn i 2021.

Klimagassutslippene hadde følgende fordeling i 2021:

Scope 1: 34,4 tCO₂e (24,6%)

Scope 2: 48,2 tCO₂e (34,5%)

Scope 3: 57,0 tCO₂e (40,9%)

Fra 2020 til 2021 var det en reduksjon i utslipp fra scope 2 og 3. Scope 1 hadde en marginal økning på 0,2 tCO₂e fra 2020.

Scope 1

Transport: Faktisk forbruk av fossilt brensel i selskapets kjøretøy. I 2021 var det et forbruk av 10 761,5 liter bensin og 4 419,5 liter diesel. Totalt drivstofforbruk tilsvarer et utslipp på 34,4 tCO₂e, som tilsvarer en økning på 0,5% fra 2020.

Scope 2

Elektrisitet: Målt forbruk av elektrisitet i egen-eide eller leide lokaler/bygg. Tabellen viser klimagassutslipp fra elektrisitet utregnet med den lokasjonsbaserte utslippsfaktoren Nordisk miks. Utslippene fra elektrisitetsbruk i 2021 tilsvarer 45 tCO₂e og har blitt redusert med 17,1 tCO₂e fra 2020.

Elektrisitet med en markedsbasert faktor er presentert i den nederste tabellen øverst på side 3 i denne rapporten. Da Eika Gruppen ikke har kjøpt opprinnelsesgarantier for sitt elektrisitetsforbruk i 2021, og utslippet med den markedsbaserte metoden er derfor lik 359,7 tCO₂e. Praksisen med å presentere utslippene fra elektrisitetsforbruk med to ulike utslippsfaktorer er videre forklart under Scope 2 i Metode.

Fjernvarme: Bruk av fjernvarme i eide/leide bygg. Utslipet fra bruk av fjernvarme utgjør 3,2 tCO₂e i 2021.

Scope 3

Flyreiser: Målt i antall kilometer per person per region. Utslipp fra flyreiser, totalt 50,8 tCO₂e som står for 36,4% av Eika Gruppens totale utslipp i 2021. Det er en reduksjon i utslipp fra tjenestereiser i 2021 på 45,4%.

Hotell: Målt i antall døgn per region. Utslipp fra hotellovernattinger i 2020 sto for 2 tCO₂e.

Km-godtgjørelse: I 2021 ble det gitt godtgjørelse for 89 156 km som tilsvarer utslipp på 8,7 tCO₂e. Dette er en reduksjon på 52,2% sammenliknet med 2020.

Togreise: Estimert antall kilometer reist for 2021 basert på antall turer. Togreise står for 0,1 tCO₂e og har ingen endring da det er inkludert i klimaregnskapet for første gang i 2021.

Leiebil: Antall kilometer kjørt med leiebil er estimert basert på antall døgn leid. Leiebil står for 0,9 tCO₂e i 2021 og har ingen endring da det er inkludert i klimaregnskapet for første gang i 2021. Merk at det er både

el- og fossilbiler som er leid i 2021.

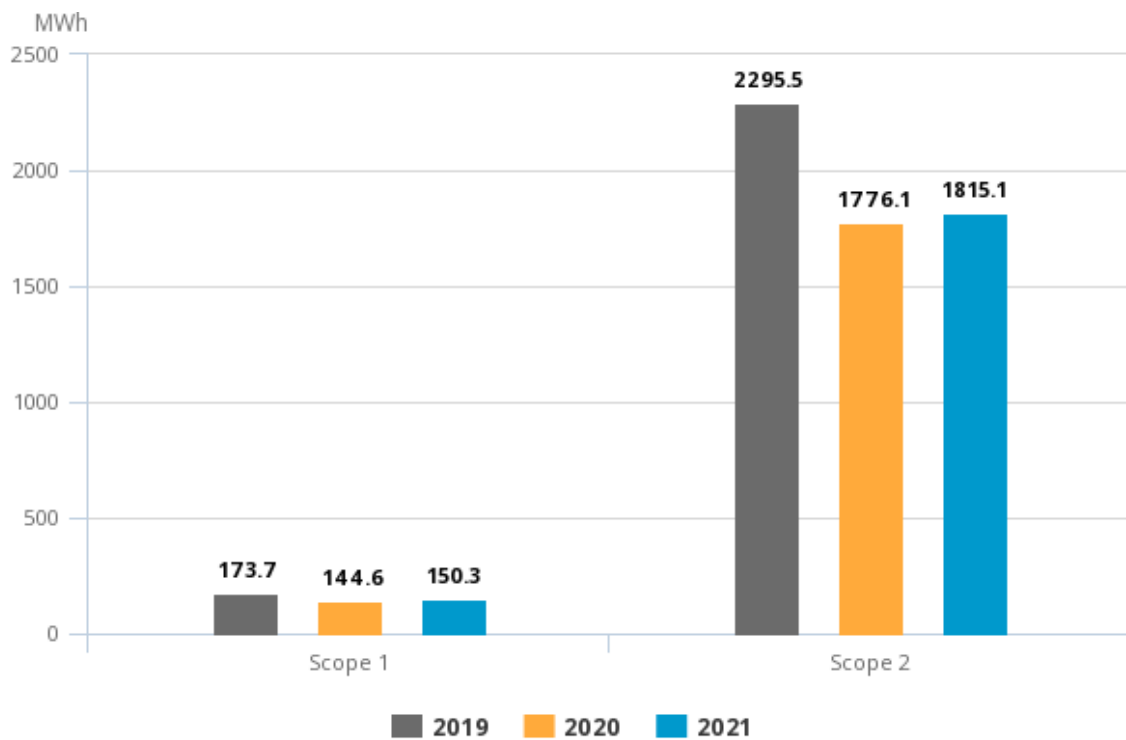
Avfall: Rapportert avfall i kg fordelt på ulike avfallsfraksjoner, samt behandlingsmetode (resirkulert, energigjenvunnet, deponert). I 2021 var utslippet fra avfall 6,3 tCO₂e, som tilsvarer en reduksjon på 5,4% sammenliknet med 2020.

Utslipp knyttet til avfall med utslipp på under 0,1 tCO₂e er kun merket med en strek i tabellen.

Årlige klimagassutslipp

Kategori	Forklaring	2019	2020	2021	% endring fra forrige år
Transport total		41.4	34.2	34.4	0.5 %
Bensin	Firmabiler	28.3	29.9	25.2	-15.7 %
DIESEL (NO)	Firmabiler	13.2	4.4	9.2	110.0 %
Scope 1 total		41.4	34.2	34.4	0.5 %
Elektrisitet total		76.9	62.1	45.0	-27.6 %
Elektrisitet Nordisk miks	Oslo	53.7	42.0	28.4	-32.5 %
Elektrisitet Nordisk miks	Gjøvik	13.6	9.4	7.3	-22.2 %
Elektrisitet Nordisk miks	Hamar	9.5	7.2	6.9	-4.6 %
Elektrisitet Nordisk miks	Trondheim	-	3.5	2.4	-29.6 %
Fjernvarmestед total		11.7	4.1	3.2	-22.1 %
Fjernvarme NO / Oslo	Oslo	4.7	3.6	2.9	-17.4 %
Fjernvarme NO / Gjøvik	Gjøvik	6.9	0.2	-	-100.0 %
Fjernvarme Hamar	Hamar	0.2	-	-	91.5 %
Fjernvarme Trondheim	Trondheim	-	0.3	0.2	-27.6 %
Scope 2 total		88.6	66.2	48.2	-27.2 %
Tjenestereiser total		295.4	93.1	50.8	-45.4 %
Hotel nights, Nordic	Norden	5.8	0.3	0.3	18.8 %
Hotel nights, Nordic	Norge	-	1.7	1.6	-2.9 %
Hotel nights, Europe	Europa	0.6	-	0.1	100.0 %
Km-godtgj.bil(NO)		32.4	18.3	8.7	-52.2 %
Continental/Nordic, incl. RF	Europa	29.7	2.8	13.3	381.3 %
Continental/Nordic, incl. RF	Skandinavia	40.8	45.5	2.7	-94.1 %
Intercontinental, RF		86.9	-	3.0	100.0 %
Domestic, RF		99.1	24.6	20.1	-18.5 %
Train (NO)		-	-	0.1	100.0 %
Car, rental (fuel unknown)	Leiebil	-	-	0.9	100.0 %
Car, electric Nordic	Leiebil	-	-	-	100.0 %
Avfall total		15.3	6.6	6.3	-5.4 %
Residual waste, incinerated		14.7	6.2	5.7	-7.0 %
Paper waste, recycled		0.2	0.1	0.1	-3.2 %
Glass waste, recycled		-	-	-	-11.9 %
Organic waste, recycled		0.3	0.2	0.2	-22.2 %
Plastic waste, recycled		-	-	-	37.5 %
EE waste, recycled		-	-	-	37.0 %
Hazardous waste, recycled		-	-	-	-100.0 %
Residual waste, recycled		-	-	-	-
Wood waste, recycled		-	-	-	110.0 %
Hazardous waste, incinerated		-	-	0.1	100.0 %
Scope 3 total		310.7	99.7	57.0	-42.8 %
Total		440.7	200.1	139.6	-30.2 %
Prosentvis endring		100.0 %	-54.6 %	-30.2 %	

Årlig energiforbruk(MWh) Scope 1 & 2



Årlige markedsbaserte utslipp

Kategori	Enhet	2019	2020	2021
Elektrisitet markedsbasert	tCO ₂ e	402.0	398.2	359.7
Scope 2 markedsbasert	tCO ₂ e	413.8	402.3	362.9
Total markedsbasert	tCO ₂ e	765.9	536.2	454.4
Prosentvis endring		100.0 %	-30.0 %	-15.3 %

Årlige nøkkeltall og klimaindikatorer

Navn	Enhet	2019	2020	2021	% endring fra forrige år
tCO2e/FTE (scope 1+2+3)		0.8	0.3	0.2	-35.1 %
tCO2e/revenue (scope 1+2+3)		0.1	0.1	-	-36.5 %
Omsetning	MNOK	3,153.6	3,356.9	3,685.2	9.8 %
Årsverk		541.2	580.5	624.3	7.5 %

Metodikk og kilder

GHG-protokollen er utviklet av «World Resources Institute» (WRI) og «World Business Council for Sustainable Development» (WBCSD). Analysen i denne rapporten er utført iht. "A Corporate Accounting and Reporting Standard Revised edition", én av fire regnskapsstandarder under GHG-protokollen. Standarden omfatter følgende klimagasser, som omregnes til CO₂-ekvivalenter: CO₂, CH₄ (metan), N₂O (lystgass), SF₆, NF₃, HFK og PFK gasser.

Denne analysen er basert på operasjonell kontroll aspektet, som dermed definerer hva som skal inngå i klimaregnskapet av en organisasjons driftsmidler, så vel som fordeling mellom de ulike scopene. I metoden skilles det mellom operasjonell kontroll og finansiell kontroll. Hvis operasjonell kontrollmetoden benyttes så inkluderes utslippskilder som organisasjonen fysisk kontrollerer, men ikke nødvendigvis eier. Man rapporterer dermed heller ikke over utslippskilder som man eier, men ikke har kontroll (f.eks. det er leietaker som rapporterer strømforbruket i scope 2, ikke utleier).

Klimaregnskapet er inndelt i tre nivåer (scopes) som består av både direkte og indirekte utslippskilder.

Scope 1 Obligatorisk rapportering inkluderer alle utslippskilder knyttet til driftsmidler der organisasjonen har operasjonell kontroll. Dette inkluderer all bruk av fossilt brensel for stasjonær bruk eller transportbehov (egeneide, leiede eller leasede kjøretøy, oljekjeler etc.). Videre inkluderes eventuelle direkte prosessutslipp (av de seks klimagassene).

Scope 2 Obligatorisk rapportering av indirekte utslipp knyttet til innkjøpt energi; elektrisitet eller fjernvarme/-kjøling. Dette gjelder f.eks. for bygg som man leier og ikke nødvendigvis eier. Utslippsfaktorene som benyttes i CEMAsys for elektrisitet er basert på nasjonale brutto produksjonsmikser fra International Energy Agency's statistikk (IEA Stat). Den nordiske miksfaktoren dekker produksjonen i Sverige, Finland, Norge og Danmark og reflekterer det felles nordiske markedsområdet (Nord Pool Spot). I forhold til utslippsfaktorer på fjernvarme benyttes enten faktisk produksjonsmikser basert på innhentet informasjon fra den enkelte produsent, eller gjennomsnittsmikser basert på IEA statistikk (se kildehenvisning).

I januar 2015 ble GHG Protokollens (2015) nye retningslinjer for beregning av utslipp fra elektrisitetsforbruk publisert. Her åpnes det for todelt rapportering av elektrisitetsforbruk.

I praksis betyr det at virksomheter som rapporterer sine klimagassutslipp skal synliggjøre både reelle klimagassutslipp som stammer fra produksjonen av elektrisitet, og de markedsbaserte utslippene knyttet til kjøp av opprinnelsesgarantier. Hensikten med denne endringen er på den ene siden å vise effekten av energieffektivisering og sparetiltak (fysisk), og på den annen siden å vise effekten av å inngå kjøp av fornybar elektrisitet gjennom opprinnelsesgaranti (markedsbasert). Dermed belyses effekten av samtlige tiltak som en virksomhet kan gjennomføre knyttet til forbruk av elektrisitet.

Fysisk perspektiv (lokasjonsbasert metode): Denne utslippsfaktoren er basert på faktiske utslipp knyttet til elektrisitetsproduksjon innenfor et spesifikt område. Innenfor dette området er det ulike energiprodusenter som benytter en mikser av energibærere, der de fossile energibærerne (kull, gass, olje) medfører direkte utslipp av klimagasser. Disse klimagassene reflekteres gjennom utslippsfaktoren og fordeles dermed til hver enkelt forbruker.

Markedsbasert perspektiv: Beregningen av utslippsfaktor baseres på om virksomheten velger å kjøpe opprinnelsesgarantier eller ikke. Ved kjøp av opprinnelsesgarantier dokumenterer leverandøren at kjøp av elektrisitet kommer fra kun fornybare kilder, som gir en utslippsfaktor på 0 gram CO₂e per kWh.

Elektrisitet som ikke er knyttet til opprinnelsesgarantier får en utslippsfaktor basert på produksjonen som er igjen etter at opprinnelsesgarantiene for fornybar andel er solgt. Dette kalles *residual mikser*, og er normalt signifikant høyere enn den lokasjonsbaserte faktoren.

Scope 3 Frivillig rapportering av indirekte utslipp knyttet til innkjøpte varer eller tjenester. Dette er utslipp som indirekte kan knyttes til organisasjonens aktiviteter, men som foregår utenfor deres kontroll (derav indirekte). Typisk scope 3 rapportering vil inkludere flyreiser, logistikk/transport av varer, avfall, forbruk av

ulike råstoff etc.

Generelt bør et klimaregnskap inkludere nok relevant informasjon slik at det kan brukes som beslutningsstøtteverktøy for virksomhetens ledelse. For å få til dette er det viktig å inkludere de elementer som har økonomisk relevans og tyngde, og som det er mulig å gjøre noe med.

Referanser:

[Department for Business, Energy & Industrial Strategy](#) (2020). Government emission conversion factors for greenhouse gas company reporting (DEFRA)

IEA (2020). CO2 emission from fuel combustion, International Energy Agency (IEA), Paris.

IEA (2020). Electricity information, International Energy Agency (IEA), Paris.

IMO (2020). Reduction of GHG emissions from ships - Third IMO GHG Study 2014 (Final report). International Maritime Organisation, <http://www.iadc.org/wp-content/uploads/2014/02/MEPC-67-6-INF3-2014-Final-Report-complete.pdf>

IPCC (2014). IPCC fifth assessment report: Climate change 2013 (AR5 updated version November 2014). <http://www.ipcc.ch/report/ar5/>

AIB, RE-DISS (2020). Reliable disclosure systems for Europe – Phase 2: European residual mixes.

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.