



Energi & klimaregnskap 2022

VITA

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 hele virksomheten til VITA AS - butikker, lager, kontor og produksjon for Q1, Q2 og Q3, og Q4 i 2022.

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 14064-1 er basert på denne.

Reporting Year Energy and GHG Emissions

Utslippskilde	Forklaring	Forbruk	Enhet	Energi (MWh)	Utslipp tCO ₂ e	Utslippsandel
Transport total				-	-	-
DIESEL (NO)		-	liters	-	-	-
Scope 1 total				-	-	-
Elektrisitet total				2,019.4	52.5	32.5 %
Elektrisitet Nordisk miks	Lager	270,522.0	kWh	270.5	7.0	4.4 %
Elektrisitet Nordisk miks	Kontor	42,737.6	kWh	42.7	1.1	0.7 %
Elektrisitet Nordisk miks	Butikker - Region 1	487,866.0	kWh	487.9	12.7	7.9 %
Elektrisitet Nordisk miks	Butikker - Region 2	476,935.3	kWh	476.9	12.4	7.7 %
Elektrisitet Nordisk miks	Butikker - Region 3	741,384.5	kWh	741.4	19.3	11.9 %
El-biler total				-	-	-
Elbil Nordisk		-	pkm	-	-	-
Scope 2 total				2,019.4	52.5	32.5 %
Tjenestereiser total				-	34.0	21.1 %
Hotel nights, Nordic		771.0	nights	-	3.3	2.0 %
Taxi		858.0	km	-	0.2	0.1 %
Air travel, domestic, incl. RF		193.0	flight trip	-	22.0	13.6 %
Air travel, continental, incl. RF		39.0	flight trip	-	6.6	4.1 %
Km-godtgj.bil(NO)		25,560.0	km	-	1.9	1.2 %
Oppstrøms transport og distribusjon total				-	71.5	44.3 %
Lastebil 7.5-17t	Bring	0.4	tCO ₂ e	-	0.4	0.2 %
Lastebil 7.5-17t	Postnord	41.9	tCO ₂ e	-	41.9	26.0 %
Truck avg.	Helthjem	29.2	tCO ₂ e	-	29.2	18.1 %
Avfall total				-	3.4	2.1 %
Residual waste, incinerated		4,705.0	kg	-	2.4	1.5 %
Mixed waste, recycled		48,610.0	kg	-	1.0	0.6 %
Paper waste, recycled	Papp/papir - brunt	-	kg	-	-	-
Paper waste, recycled	Kontorpaper	-	kg	-	-	-
Cardboard waste, recycled	Bølgepapp	-	kg	-	-	-
Scope 3 total				-	108.9	67.5 %
Total				2,019.4	161.4	100.0 %
KJ				7,270,003,440.0		

Markedsbaserte utslipp i rapporteringsåret

Kategori	Enhet	2022
Elektrisitet Sum (Scope 2) med Markedsbaserte beregninger	tCO ₂ e	-
Scope 2 Sum med Markedsbaserte strømberegninger	tCO ₂ e	-
Scope 1+2+3 Totalt med Markedsbaserte strømberegninger	tCO ₂ e	108.9

Scope 1

Scope 1 er 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.). **For VITA inkluderer Scope 1 ingen utslipp i 2022**, da VITA ikke lenger har bedriftsbiler i sin avtale med LeasePlan.

Scope 2

Scope 2 er obligatorisk rapportering av indirekte utslipp knyttet til innkjøpt energi; elektrisitet eller fjernvarme/-kjøling. Dette gjelder for eksempel bygninger som man leier og ikke nødvendigvis eier.

For VITA inkluderer utslipp fra Scope 2 elektrisitet fra alle butikker, kontorer og lager. Elektrisitetsforbruket fra butikkene har blitt rapportert basert på region 1, 2 og 3.

Utslipp fra Scope 2 i Q4 i 2022 var 14,7 tCO₂e. I 2022 har VITA et utslipp fra Scope 2 på 52,5 tCO₂e.

Utslipp fra Scope 2 kan beregnes ved bruk av lokasjonsbasert- eller markedsbasert metode. Her er en forklaring på de to metodene:

- Lokasjonsbasert metode: Utslippsfaktoren for elektrisitet er basert på faktiske utslipp knyttet til elektrisitetsproduksjon innenfor et spesifikt område. Innenfor dette området er det forskjellige energiprodusenter som benytter en miks 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 metode: Beregningen av utslippsfaktor baseres på om virksomheten velger å kjøpe opprinnelsesgarantier eller ikke. VITA har kjøpt opprinnelsesgarantier, gir dette et utslipp fra elektrisitet på 0 tCO₂e ved bruk av markedsbasert metode

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).

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. Typisk Scope 3 rapportering vil inkludere flyreiser, logistikk/transport av varer, avfall og innkjøpte varer og tjenester. 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 rapporteringspunktene som har økonomisk relevans og tyngde, og som det er mulig å gjøre noe med.

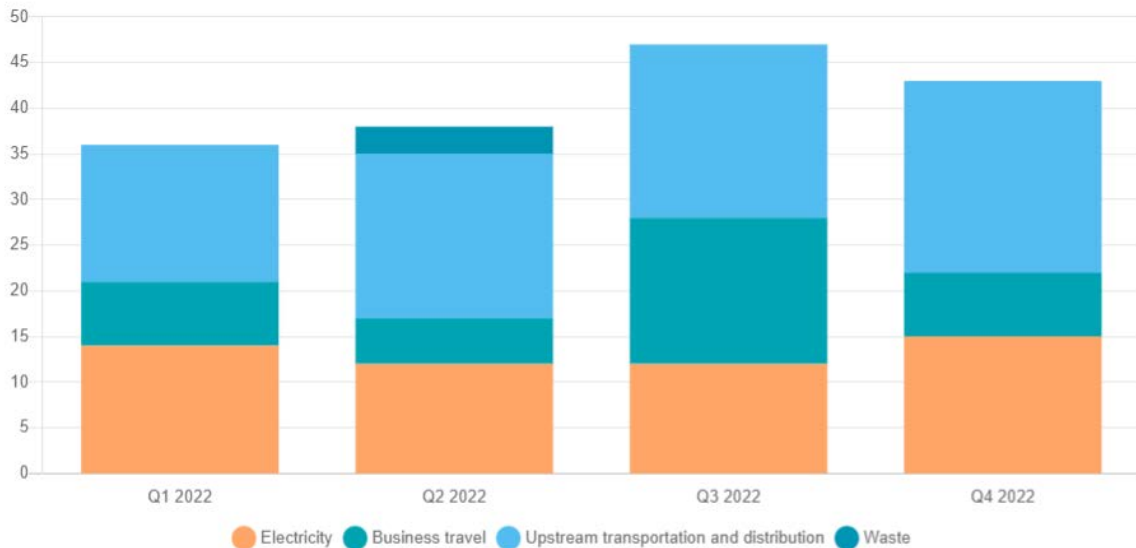
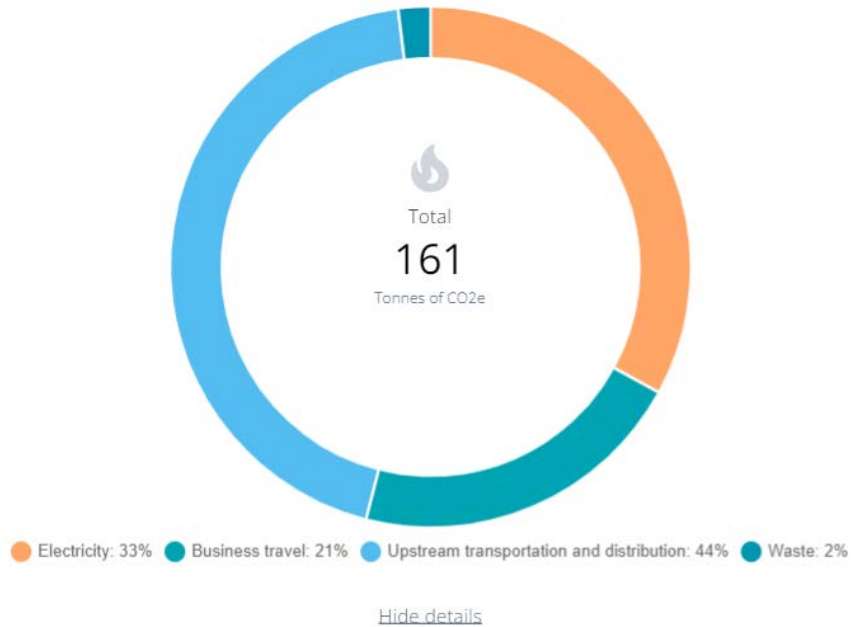
VITA har inkludert utslipp fra avfall, tjenestereiser og oppstrøms transport og distribusjon i sitt klimaregnskap. **VITA sine Scope 3 utslipp er 108,9 tCO₂e.**

Avfall: Dataen er hentet fra Norsk Gjenvinning avfallsrapporter, mottatt av VITA AS. Dataen inkluderer papiravfall, papp, matavfall og annen restavfall. **Regnskapet viser et utslipp på 0,4 tCO₂e i Q4 i 2022**, som er det samme som i Q3. I Q2 var utslippet på 2,5 tCO₂e og i Q1 ble det ikke innrapportert noe data.

Tjenestereiser: Dataen er mottatt fra VITA og viser et utslipp på 7 tCO₂e i Q4. Dataen inkluderer flyreiser, km.godtgjørelse, taxi og hotellovernattinger. Tilsammen har VITA et utslipp på 34 tCO₂e i 2022 for

forretningsreiser rapportert i Scope 3. Det er generelt en stor økning for tjenestereiser totalt i 2022 sammenlignet med 2021 og 2020, antatt å være fordi 2022 var et mer normalt driftsår.

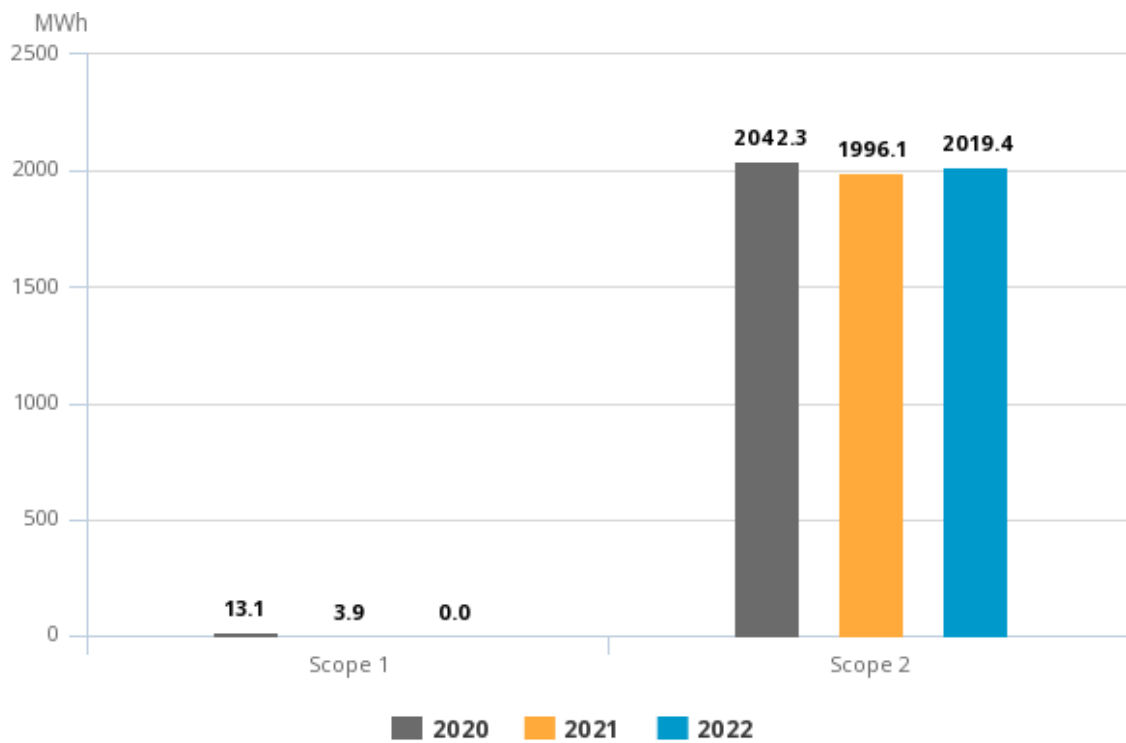
Oppstrøms transport og distribusjon: Dataen er mottatt fra logistikkrapporter fra Bring, Helthjem og Postnord. **Totalt utslipp er 20,5 tCO₂e i Q4 i 2022.**



Årlige klimagassutslipp

Kategori	Forklaring	2020	2021	2022	% endring fra forrige år
Transport total		2.8	0.8	-	-100.0 %
DIESEL (NO)		2.8	0.8	-	-100.0 %
Scope 1 total		2.8	0.8	-	-100.0 %
Elektrisitet total		83.7	61.9	52.5	-15.1 %
Elektrisitet Nordisk miks	Lager	10.9	9.9	7.0	-28.7 %
Elektrisitet Nordisk miks	Kontor	1.2	0.5	1.1	139.0 %
Elektrisitet Nordisk miks	Butikker - Region 1	20.0	15.2	12.7	-16.8 %
Elektrisitet Nordisk miks	Butikker - Region 2	19.8	16.7	12.4	-25.8 %
Elektrisitet Nordisk miks	Butikker - Region 3	31.8	19.6	19.3	-1.7 %
El-biler total		-	-	-	-100.0 %
Elbil Nordisk		-	-	-	-100.0 %
Scope 2 total		83.7	61.9	52.5	-15.1 %
Tjenestereiser total		5.0	9.9	34.0	242.2 %
Hotel nights, Nordic		0.8	1.4	3.3	138.1 %
Taxi		0.1	0.2	0.2	-1.2 %
Air travel, domestic, incl. RF		2.7	3.5	22.0	522.6 %
Air travel, continental, incl. RF		0.7	4.4	6.6	50.0 %
Km-godtgj.bil(NO)		0.6	0.4	1.9	356.3 %
Oppstrøms transport og distribusjon total		84.0	86.0	71.5	-16.9 %
Lastebil 7.5-17t	Bring	8.8	6.4	0.4	-93.8 %
Lastebil 7.5-17t	Postnord	54.0	54.8	41.9	-23.5 %
Truck avg.	Helthjem	21.2	24.8	29.2	17.7 %
Avfall total		1.7	5.4	3.4	-37.1 %
Residual waste, incinerated		0.9	4.4	2.4	-46.2 %
Food loss		-	-	-	-
Paper waste, recycled	Papp/papir - brunt	-	-	-	-100.0 %
Paper waste, recycled	Kontorpapir	-	-	-	-100.0 %
Cardboard waste, recycled	Bølgepapp	0.8	0.6	-	-100.0 %
Mixed waste, recycled		-	0.4	1.0	182.8 %
Scope 3 total		90.7	101.3	108.9	7.4 %
Total		177.2	164.0	161.4	-1.6 %
Prosentvis endring		100.0 %	-7.5 %	-1.6 %	

Årlig energiforbruk(MWh) Scope 1 & 2



Årlige markedsbaserte utslipp

Kategori	Enhet	2020	2021	2022
Elektrisitet Sum (Scope 2) med Markedsbaserte beregninger	tCO ₂ e	-	-	-
Scope 2 Sum med Markedsbaserte strømberegninger	tCO ₂ e	-	-	-
Scope 1+2+3 Totalt med Markedsbaserte strømberegninger	tCO ₂ e	93.5	102.1	108.9
Prosentvis endring		100.0 %	9.3 %	6.6 %

Årlige nøkkeltall og klimaindikatorer

Navn	Enhet	2020	2021	2022	% endring fra forrige år
Sum kvadratmeter(m2)		15,472.0	15,472.0	15,472.0	-

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 (markert). 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.