



# Carbon Accounting Report 2022

---

## Avanza Bank Holding AB

Denna rapport ger en översikt över organisationens växthusgasutsläpp, vilket är en integrerad del av organisationens klimatstrategi. Klimatredovisning är ett grundläggande verktyg för att identifiera konkreta åtgärder för att minska växthusgasutsläppen. Den årliga klimatredovisningen gör det möjligt för organisationen att jämföra resultatindikatorer och utvärdera sina framsteg över tid.

Indata baseras på konsumtionsdata från interna och externa källor, som omvandlas till ton koldioxidekvivalenter (tCO<sub>2</sub>e). Analysen är baserad på den internationella standarden för klimatberäkningar; *A Corporate Accounting and Reporting Standard*, utvecklad av Greenhouse Gas Protocol Initiative (GHG-protokollet). GHG-protokollet är den mest använda och erkända internationella standarden för mätning av växthusgasutsläpp och ligger till grund för ISO-standard 14064-1.

---

## Reporting Year Energy and GHG Emissions

Emission source	Beskrivning	Konsumtion	Enhet	Energi (MWh)	Utsläpp tCO <sub>2</sub> e	% share
<b>Elektricitet Landmix total</b>				<b>369.1</b>	<b>3.7</b>	<b>1.3 %</b>
Elektricitet Sverige		369,114.0	kWh	369.1	3.7	1.3 %
<b>Fjärrvärmeplats total</b>				<b>692.9</b>	<b>19.8</b>	<b>7.0 %</b>
Fjärrvärme Stockholm		470,412.0	kWh	470.4	19.8	7.0 %
Fjärrkyla Stockholm		222,490.0	kWh	222.5	-	-
<b>Scope 2 total</b>				<b>1,062.0</b>	<b>23.4</b>	<b>8.3 %</b>
<b>Affärsresa total</b>				<b>-</b>	<b>38.0</b>	<b>13.5 %</b>
Mileage all. car (DK)		3,290.0	km	-	0.5	0.2 %
Air travel, continental, incl. RF		49,969.0	pkm	-	7.7	2.7 %
Air travel, intercontinental, incl. RF		115,089.0	pkm	-	22.2	7.9 %
Hotel nights, Nordic		6.0	nights	-	-	-
Hotel nights, Europe		6.0	nights	-	0.1	-
Tåg (SE)		21,009.0	pkm	-	-	-
Air travel, domestic, incl. RF		11,548.0	pkm	-	2.8	1.0 %
Air travel avg. (WTT)		176,606.0	pkm	-	3.5	1.3 %
Tram/metro (WTT)		21,009.0	pkm	-	0.2	0.1 %
Taxi		3,346.0	km	-	0.7	0.2 %
Car/taxi avg. (WTT)		6,636.0	km	-	0.3	0.1 %
<b>Köpta varor och tjänster total</b>				<b>-</b>	<b>115.3</b>	<b>41.0 %</b>
Fruit (A1-3)		10,557.0	kg	-	3.2	1.1 %
Milk (A1-3)		8,381.0	liters	-	8.5	3.0 %
Coffee, fresh (A1-3)		2,016.0	kg	-	4.6	1.6 %
Paper, virgin		2,687.0	kg	-	2.5	0.9 %
Milk, plant-based (A1-3)		1,286.0	kg	-	0.3	0.1 %
Cacao (A1-3)		30.0	kg	-	-	-
Smartphone		49.0	Qty	-	3.8	1.3 %
Computer laptop		87.0	Qty	-	25.3	9.0 %
Monitor 27"		72.0	Qty	-	28.4	10.1 %
Macbook Pro		82.0	Qty	-	30.5	10.8 %
Apple iPhone 13		156.0	Qty	-	8.3	2.9 %
<b>Bränsle- och energirelaterade aktiviteter total</b>				<b>-</b>	<b>5.5</b>	<b>2.0 %</b>
Electricity Sweden (upstream)		1,050,956.0	kWh	-	3.2	1.1 %
District heating NO/SE (upstream)		470,412.0	kWh	-	2.4	0.8 %
<b>Uppströms transport och distribution total</b>				<b>-</b>	<b>10.3</b>	<b>3.7 %</b>
Van (up to 3.5 tonn), electric		1,030.0	km	-	0.1	-
Zero emission transportation		50.0	km	-	-	-
Services, post/bank/telecom		6.0	tCO <sub>2</sub> e	-	6.0	2.1 %
Van (up to 3.5 tonn), diesel		15,000.0	km	-	3.5	1.2 %
Car/taxi avg. (WTT)		15,000.0	km	-	0.8	0.3 %
Electricity Sweden (upstream)		206.0	kWh	-	-	-
<b>Avfall total</b>				<b>-</b>	<b>6.3</b>	<b>2.2 %</b>
Residual waste, incinerated		11,220.0	kg	-	5.6	2.0 %
Paper waste, recycled	Papper och wellpapp	17,318.0	kg	-	0.4	0.1 %
Plastic waste, recycled		3,489.0	kg	-	0.1	-

Glass waste, recycled	1,472.0	kg	-	-	-
Metal waste, recycled	138.0	kg	-	-	-
EE waste, recycled	927.0	kg	-	-	-
Special waste, treated	7,916.0	kg	-	0.2	0.1 %
<b>Kapitalvaror total</b>			-	<b>30.8</b>	<b>10.9 %</b>
Furniture, office	17,079.0	kgCO <sub>2</sub> e	-	17.1	6.1 %
Server	8.0	Qty	-	13.7	4.9 %
<b>Uppströms hyrda anläggningstillgångar total</b>			-	-	-
Electricity renewable	-	kWh	-	-	-
<b>Pending total</b>			-	<b>51.6</b>	<b>18.4 %</b>
Employee commuting	51.6	tCO <sub>2</sub> e	-	51.6	18.4 %
<b>Scope 3 total</b>			-	<b>257.7</b>	<b>91.7 %</b>
<b>Total</b>			1,062.0	281.2	100.0 %
KJ				3,823,257,600.0	

## Reporting Year Market-Based GHG Emissions

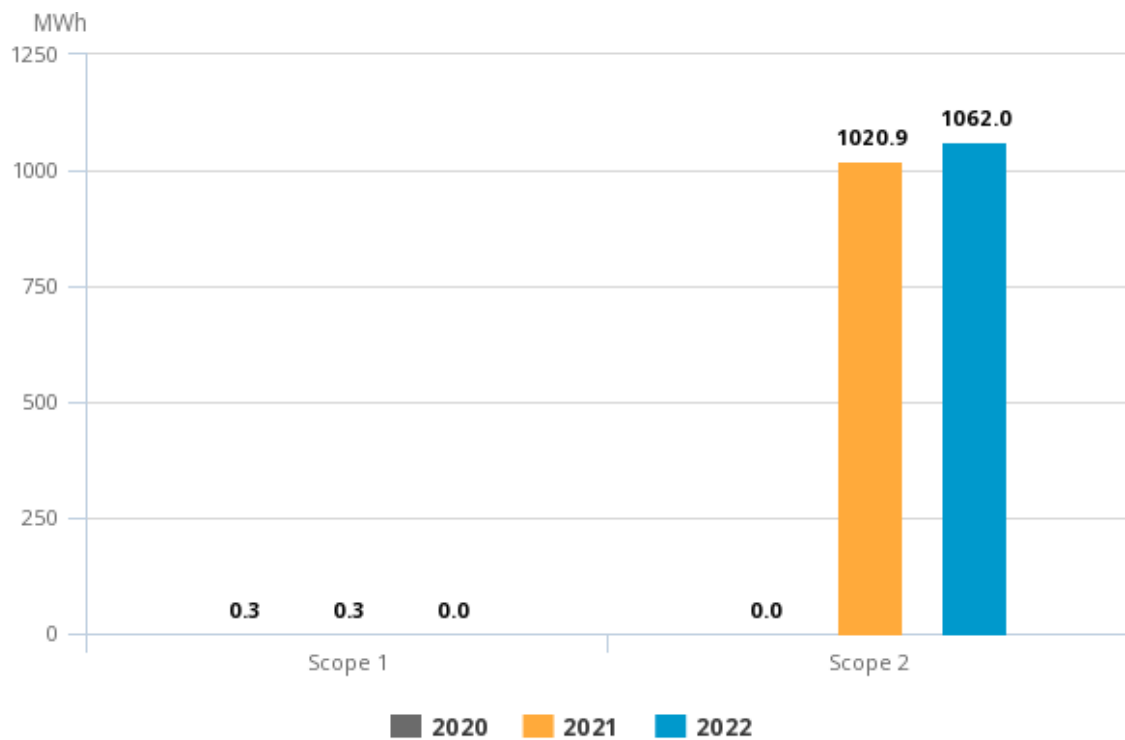
Kategori	Enhet	2022
Electricity Total (Scope 2) with Market-based calculations	tCO <sub>2</sub> e	-
Scope 2 Total with Market-based electricity calculations	tCO <sub>2</sub> e	19.8
Scope 1+2+3 Total with Market-based electricity calculations	tCO <sub>2</sub> e	277.5

## Annual GHG Emissions

Kategori	Beskrivning	2020	2021	2022	% förändring från tidigare år
<b>Transport total</b>		<b>0.1</b>	<b>0.1</b>	<b>-</b>	<b>24.2 %</b>
Bensin	Företagsägda fordon	0.1	-	-	-
Bensin (SE)		-	0.1	-	-100.0 %
<b>Scope 1 total</b>		<b>0.1</b>	<b>0.1</b>	<b>-</b>	<b>-100.0 %</b>
<b>Elektricitet Landmix total</b>		<b>-</b>	<b>4.9</b>	<b>3.7</b>	<b>-25.0 %</b>
Elektricitet Sverige		-	4.9	3.7	-25.0 %
<b>Fjärrvärmeplats total</b>		<b>-</b>	<b>26.7</b>	<b>19.8</b>	<b>-26.0 %</b>
Fjärrvärme Stockholm		-	26.7	19.8	-26.0 %
Fjärrkyla Stockholm		-	-	-	-
<b>Elektriska fordon total</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Elbil Nordic		-	-	-	-
<b>Scope 2 total</b>		<b>-</b>	<b>31.6</b>	<b>23.4</b>	<b>-25.8 %</b>
<b>Köpta varor och tjänster total</b>		<b>-</b>	<b>357.5</b>	<b>115.3</b>	<b>-67.8 %</b>
Paper, virgin		-	3.5	2.5	-30.3 %
IT, electric equipment		-	-	-	-
Coffee, fresh (A1-3)		-	0.2	4.6	1,916.0 %
Fruit (A1-3)		-	2.5	3.2	25.2 %
Furniture, office		-	-	-	-
Smartphone		-	15.3	3.8	-75.4 %
Milk (A1-3)		-	6.4	8.5	33.1 %
Milk, plant-based (A1-3)		-	0.2	0.3	56.4 %
Cacao (A1-3)		-	-	-	-40.0 %
Computer laptop		-	128.3	25.3	-80.3 %
Monitor 34"		-	164.9	-	-100.0 %
Macbook Pro		-	36.1	30.5	-15.5 %
Monitor 27"		-	-	28.4	100.0 %
Apple iPhone 13		-	-	8.3	100.0 %
<b>Bränsle- och energirelaterade aktiviteter total</b>		<b>-</b>	<b>6.7</b>	<b>5.5</b>	<b>-17.5 %</b>
Electricity Sweden (upstream)		-	3.9	3.2	-19.7 %
Petrol (SE) (WTT)		-	-	-	-100.0 %
District heating NO/SE (upstream)		-	2.7	2.4	-13.7 %
<b>Uppströms transport och distribution total</b>		<b>-</b>	<b>47.2</b>	<b>10.3</b>	<b>-78.2 %</b>
Lastbil 7.5-17t		-	-	-	-
Van (up to 3.5 tonn), electric		-	0.2	0.1	-62.5 %
Zero emission transportation		-	-	-	-
Services, post/bank/telecom		-	47.0	6.0	-87.2 %
Van (up to 3.5 tonn), diesel		-	-	3.5	100.0 %
Car/taxi avg. (WTT)		-	-	0.8	100.0 %
Electricity Sweden (upstream)		-	-	-	100.0 %
<b>Avfall total</b>		<b>-</b>	<b>12.4</b>	<b>6.3</b>	<b>-49.1 %</b>
Residual waste, incinerated		-	11.8	5.6	-52.4 %
Paper waste, recycled		-	0.4	-	-100.0 %
Paper waste, recycled	Papper och wellpapp	-	-	0.4	100.0 %

EE waste, recycled	-	-	-	62.6 %
Organic waste, treated	-	0.1	-	-100.0 %
Plastic waste, recycled	-	-	0.1	675.3 %
Glass waste, recycled	-	-	-	158.2 %
Metal waste, recycled	-	-	-	-61.7 %
Special waste, treated	-	-	0.2	100.0 %
<b>Uppströms hyrda anläggningstillgångar total</b>	-	-	-	-
Elektricitet Sverige	-	-	-	-
Electricity renewable	-	-	-	-
<b>Affärsresa total</b>	-	<b>5.0</b>	<b>38.0</b>	<b>662.9 %</b>
Mileage all. car (DK)	-	0.2	0.5	149.6 %
Taxi	-	0.2	0.7	213.3 %
Air travel, continental, EC, incl. RF	-	1.7	-	-100.0 %
Tåg (SE)	-	-	-	53.4 %
Hotel nights, Nordic	-	0.2	-	-84.1 %
Hotel nights, Europe	-	0.2	0.1	-53.9 %
Air travel, continental, incl. RF	-	1.7	7.7	350.9 %
Car/taxi avg. (WTT)	-	0.1	0.3	178.1 %
Air travel avg. (WTT)	-	0.6	3.5	523.2 %
Tram/metro (WTT)	-	0.1	0.2	60.0 %
Air travel, intercontinental, incl. RF	-	-	22.2	100.0 %
Air travel, domestic, incl. RF	-	-	2.8	100.0 %
<b>Pending total</b>	-	<b>49.8</b>	<b>51.6</b>	<b>3.6 %</b>
Car, petrol (avg.)	-	9.8	-	-100.0 %
Elbil Nordic	-	0.3	-	-100.0 %
Car, hybrid vehicle	-	2.8	-	-100.0 %
Car, diesel (avg.)	-	7.4	-	-100.0 %
Bus local (Nordic)	-	20.8	-	-100.0 %
Ferry, foot passengers	-	-	-	-100.0 %
Motorcykel Liten	-	2.0	-	-100.0 %
Tåg (SE)	-	0.2	-	-100.0 %
Tram/Light rail	-	2.6	-	-100.0 %
Metro, Nordic	-	3.9	-	-100.0 %
Employee commuting	-	-	51.6	100.0 %
<b>Kapitalvaror total</b>	-	<b>70.0</b>	<b>30.8</b>	<b>-56.1 %</b>
Furniture, office	-	27.9	17.1	-38.7 %
IT, electric equipment	-	42.1	-	-100.0 %
Server	-	-	13.7	100.0 %
<b>Scope 3 total</b>	-	<b>548.6</b>	<b>257.7</b>	<b>-53.0 %</b>
<b>Total</b>	<b>0.1</b>	<b>580.3</b>	<b>281.2</b>	<b>-51.5 %</b>
<b>Procentuell förändring</b>	<b>100.0 %</b>	<b>928,358.0 %</b>	<b>-51.5 %</b>	

## Årlig energiförbrukning (MWh) Scope 1 &amp; 2



## Market-based GHG emissions summary

Kategori	Enhet	2020	2021	2022
Electricity Total (Scope 2) with Market-based calculations	tCO <sub>2</sub> e	-	-	-
Scope 2 Total with Market-based electricity calculations	tCO <sub>2</sub> e	-	26.7	19.8
Scope 1+2+3 Total with Market-based electricity calculations	tCO <sub>2</sub> e	0.1	575.3	277.5
Procentuell förändring		100.0 %	920,482.7 %	-51.8 %

## Annual Key Energy and Climate Performance Indicators

Namn	Enhet	2020	2021	2022	% förändring från tidigare år
Scope 1 + 2 utsläpp (tCO2e)		0.1	31.7	23.4	-26.0 %
Totala utsläpp (s1+s2+s3) (tCO2e)		0.1	580.3	281.2	-51.5 %
Total energi Scope 1 +2 (MWh)		0.3	1,021.3	1,062.0	4.0 %
tCO2e per anställd		-	1.0	0.5	-56.4 %
tCO2e per omsättning (MSEK)		-	0.2	0.1	-46.2 %
FTE	FTE	-	560.0	622.0	11.1 %
Omsättning	Revenue	-	3,301.0	2,973.0	-9.9 %



## Methodology and sources

The Greenhouse Gas Protocol initiative (GHG-protokollet) är utvecklat av World Resources Institute (WRI) och World Business Council for Sustainable Development (WBCSD). Analysen är utförd i enlighet med *A Corporate Accounting and Reporting Standard Revised edition*, för närvarande en av GHG-protokollets fyra redovisningsstandarder för beräkning och rapportering av växthusgasutsläpp. Rapporteringen beaktar följande växthusgaser, alla omvandlade till koldioxidekvivalenter: CO<sub>2</sub> (koldioxid), CH<sub>4</sub> (metan), N<sub>2</sub>O (lustgas), SF<sub>6</sub> (svavelhexafluorid), HFC (fluorerade kolväten), PFC (perfluorkolväten) och NF<sub>3</sub> (kvävetrifluorid).

För företagsrapportering kan två distinkta metoder användas för att konsolidera växthusgasutsläpp: *equity share* (dvs. utifrån kapitalandel) och *control approach* (dvs. utifrån kontroll). Den vanligaste konsolideringsmetoden är den som utgår från kontroll, och som kan definieras antingen i finansiella eller operativa termer.

Utsläppen delas in i tre huvudområden för direkta och indirekta utsläpp.

Scope 1 omfattar alla direkta utsläppskällor. Detta inkluderar all användning av fossila bränslen för stationär förbränning eller transport, i ägda och, beroende på den konsolideringsmetod som väljs, leasade eller hyrda tillgångar. Det inkluderar också alla processutsläpp, från t.ex. kemiska processer, industrigaser, direkta metanutsläpp etc.

Scope 2 omfattar indirekta utsläpp relaterade till köpt energi; el och värme/kyllning där organisationen har driftskontroll. De emissionsfaktorer i Cemasys som används för elektricitet är baserade på nationella brutto-elproduktionsmixer från International Energy Agency (IEA Stat). Emissionsfaktorer per bränsletyp baseras på antaganden i IEA:s metodologiska ramverk. Faktorer för fjärrvärme/fjärrkyla baseras antingen på faktiska (lokala) produktionsmixer eller genomsnittlig IEA-statistik.

I januari 2015 publicerades GHG-protokollets nya riktlinjer för beräkning av utsläpp från elförbrukning. I huvudsak används två metoder för att "fördela" de växthusgasutsläpp som orsakas av elproduktionen till slutkunderna i ett visst nät. Dessa är den "platsbaserade" (location-based) och den "marknadsbaserade" (market-based) metoden. Den platsbaserade metoden återspeglar den genomsnittliga utsläppsintensiteten för näten där energiförbrukningen inträffar, medan den marknadsbaserade metoden återspeglar utsläpp från el som företagen avsiktligt har valt (eller inte valt).

Organisationer som redovisar sina växthusgasutsläpp måste nu rapportera både de platsbaserade utsläppen från produktion av elektricitet och de marknadsbaserade utsläppen relaterade till det potentiella köpet av ursprungsmärkt el (t.ex. Guarantees of Origin (GoOs) och Renewable Energy Certificates (RECs)).

Syftet med denna ändring i rapporteringsmetoden är dels att visa effekterna av energieffektiviseringsåtgärder, och dels att visa hur förvärvet av GoOs/RECs påverkar växthusgasutsläppen. Att använda båda metoderna i utsläppsrapporteringen belyser effekten av alla åtgärder som rör elförbrukningen.

Den platsbaserade metoden: Den platsbaserade metoden är baserad på statistisk utsläppsinformation och elproduktion, aggregerad och genomsnittlig inom en definierad geografisk gräns och under en definierad tidsperiod. Inom denna gräns använder de olika energiproducenterna en blandning av energiresurser, där användningen av fossila bränslen (kol, olja och gas) resulterar i direkta växthusgasutsläpp. Dessa utsläpp reflekteras i den platsbaserade utsläppsfaktorn.

Den marknadsbaserade metoden: Valet av utsläppsfaktor i denna metod bestäms av om verksamheten förvärvat GoOs/RECs eller inte. Vid försäljning av ursprungsmärkt el certifierar leverantören att elen uteslutande produceras av förnybara källor, som har en utsläppsfaktor på 0 gram CO<sub>2</sub>e per kWh. Däremot, för el som inte är ursprungsmärkt baseras emissionsfaktorn på den del av elproduktionen som återstår efter att alla GoOs och RECs för förnybar energi har sålts. Detta kallas residualmixen, vars faktor normalt är väsentligt högre än den platsbaserade faktorn. Som exempel är den marknadsbaserade norska

residualfaktorn ungefär sju gånger högre än den platsbaserade nordiska mixfaktorn. Anledningen till denna höga faktor är Norges stora export av GoOs/RECs till utländska konsumenter. I ett marknadsperspektiv innebär detta att norsk vattenkraft till stor del ersätts med en elmix som inkluderar fossila bränslen.

Scope 3 omfattar indirekta utsläpp till följd av aktiviteter längs värdekedjan. Scope 3-utsläpp är ett resultat av företagets uppströms- och nedströmsaktiviteter, som inte kontrolleras av företaget, dvs. de är indirekta. Exempel är affärsresor, godstransport, avfallshantering, konsumtion av produkter etc.

I allmänhet bör klimatredovisningen inkludera information som användare, både interna och externa för företaget, behöver för sitt beslutsfattande. En viktig och relevant aspekt är valet av en lämplig avgränsning som återspeglar substansen och den ekonomiska verkligheten i företagets affärsrelationer.

---

Referenser:

[Department for Business, Energy & Industrial Strategy](#) (2019). Government emission conversion factors for greenhouse gas company reporting (DEFRA)

IEA (2019). CO2 emission from fuel combustion, International Energy Agency (IEA), Paris.

IEA (2019). Electricity information, International Energy Agency (IEA), Paris.

IMO (2014). 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 (2019). 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.