



# Delårsrapport januari-mars 2023

## Viktiga händelser, januari–mars 2023

- Lägre elpriser och minskade prisområdesskillnader.
- Reparationen av Ringhals 4 slutförd.
- Slutförd försäljning av det gaseldade kraftverket Magnum i Nederländerna.
- Viktiga steg i förstudien om att bygga små modulära reaktorer vid Ringhals.
- Slutgiltigt investeringsbeslut för den landbaserade vindkraftsparken Bruzaholm.
- Förvärv av fjärrvärmenät i Storbritannien genomfört.
- Partnerskap ingått med Strömmakoncernen för att elektrifiera bolagets båtflotta.
- Fortsatt uppgradering av regionnätet för att möta ökat kapacitetsbehov.

## Finansiell utveckling, januari–mars 2023

- Nettoomsättningen ökade med 62% (53% exklusive valutaeffekter) till 96 788 MSEK (59 579).
- Det underliggande rörelseresultatet<sup>1</sup> uppgick till 9 545 MSEK (9 504).
- Rörelseresultatet<sup>1</sup> uppgick till 16 332 MSEK (12 783).
- Periodens resultat uppgick till 11 818 MSEK (6 064).

## NYCKELFAKTA

Belopp i MSEK där ej annat anges	Jan-mar 2023	Jan-mar 2022	Helår 2022	Senaste 12 månaderna
Nettoomsättning	96 788	59 579	239 644	276 853
Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA) <sup>1</sup>	21 300	17 249	30 513	34 564
Rörelseresultat (EBIT) <sup>1</sup>	16 332	12 783	12 645	16 194
Underliggande rörelseresultat <sup>1</sup>	9 545	9 504	37 313	37 354
Periodens resultat	11 818	6 064	21	5 775
Elproduktion, TWh	28,2	30,9	108,9	106,2
Elförsäljning, TWh <sup>2</sup>	45,7	44,6	165,3	166,4
- varav kundförsäljning	34,4	30,6	111,4	115,2
Värmeförsäljning, TWh	5,7	5,8	14,1	14,0
Gasförsäljning, TWh	18,3	20,2	47,3	45,4
Avkastning på sysselsatt kapital, % <sup>1</sup>	5,4 <sup>3</sup>	21,8 <sup>3</sup>	4,2	5,4
FFO/justerad nettoskuld, % <sup>1</sup>	39,6 <sup>3</sup>	120,5 <sup>3</sup>	55,0	39,6

1) Se Definitioner och beräkningar av nyckeltal för definitionen av det Alternativa nyckeltalet.

2) Elförsäljning inkluderar också försäljning till Nord Pool Spot och leveranser till minoritetsägare.

3) Rullande 12-månaders värden.

# God resultatutveckling och fortsatta investeringar i fossilfritt

Vattenfall har haft en bra start på 2023 med en stabil finansiell utveckling. Tack vare en lugnare energimarknad har vi kunnat fokusera helt på vår strategi med investeringar i fossilfri kraftproduktion, uppgradering av elnätet och att hjälpa våra kunder att minska sin klimatpåverkan. Det är också mycket glädjande att se att det är fler kunder som väljer Vattenfall.

## Lägre elpriser och minskade prisområdesskillnader

Trenden med sjunkande elpriser i slutet av förra året fortsatte under början av 2023. På kontinenten var gaslagren välfyllda, vilket i kombination med mildt väder och ökad tillgänglighet i den franska kärnkraften pressade ned såväl bränsle- som elpriser. Minskade prisområdesskillnader i kombination med en lägre prissäkringsgrad bidrog till att Vattenfalls erhållna elpris i Norden dubblerades jämfört med första kvartalet 2022.

## Stabilt underliggande resultat

Periodens resultat ökade med 5,8 miljarder SEK till 11,8 miljarder SEK främst tack vare ett förbättrat finansnetto som påverkades av en högre avkastning från kärnavfallsfonden. Det underliggande rörelseresultatet var oförändrat och uppgick till 9,5 miljarder SEK.

Värmeverksamheten bidrog positivt då ökade bränslepriser under förra året reflekteras i våra kundkontrakt nu i efterhand. Vi har ett högre resultat från distributionsverksamheten samt ett högre realiserat resultat från tradingverksamheten. Vindkraften redovisar ett lägre resultat till följd av de lägre elpriserna på kontinenten, vilket delvis motverkades av ny installerad kapacitet där exempelvis vindkraftsparken Hollandse Kust Zuid gav ett positivt bidrag. Kundverksamheten utvecklas väl och antalet kunder ökade med 120 000 under första kvartalet.

Antalet gaskunder i Nederländerna och Tyskland var dock färre, vilket i kombination med en lägre genomsnittlig förbrukning bidrog till ett lägre resultat.

Kärnkraften hade en lägre tillgänglighet till följd av senarelagd återstart av Ringhals 4. Det komplicerade reparationsarbetet har genomförts på ett noggrant och säkert sätt och den igångsatta reaktorn fortsätter nu att leverera fossilfri el i södra Sverige.

## Investeringar som driver energiomställningen framåt

Tack vare en god finansiell ställning kan Vattenfall behålla en hög investeringstakt genom hela värdekedjan för fossilfri el och värme. Under kvartalet tog vi beslut om att investera i den landbaserade vindkraftsparken Bruzaholm, vilket kommer att tillföra välbehövlig kapacitet i södra Sverige. Vi satsar på fjärrvärme med låg klimatpåverkan, exempelvis genom utveckling av fjärrvärmenätet i Bristol, Storbritannien. För att möta det ökade behovet av kapacitet i elnätet genomför vi också en omfattande uppgradering av regionnätet. I det nya energilandskapet kommer alla typer av fossilfri elproduktion att behövas, och det i kombination med ett utbyggt och robust elnät.



*Anna Borg*

**Anna Borg**  
Vd och koncernchef

Periodens resultat

**11,8**  
miljarder SEK  
(6,1)

Underliggande rörelseresultat

**9,5**  
miljarder SEK  
(9,5)

FFO/justerad nettoskuld

**39,6**  
procent  
(120,5)

Avkastning på sysselsatt kapital

**5,4**  
procent  
(21,8)

# Koncernöversikt

Vattenfall producerar el och värme från en portfölj av energikällor såsom vatten- och kärnkraft, vindkraft och fossila bränslen. Vi säljer el, gas och värme till privatkunder och företag främst i norra Europa. Vattenfall prissäkrar kontinuerligt sin framtida elproduktion genom försäljning på termins- och futuresmarknaderna.

## Marknadsutveckling

Elmarknaden har under det första kvartalet 2023 varit mindre volatil, drivet av utvecklingen på kontinenten. Ökade gaslager, en mildare vinter och ökad kärnkraftsproduktion i Frankrike har resulterat i ett lägre elpris på kontinenten och även det nordiska systempriset har påverkats i hög grad. Lägre genomsnittliga elpriser bidrog negativt till Vattenfalls resultat. Mindre skillnader mellan systempriset i Norden och priset i respektive prisområde hade dock en positiv inverkan och bidrog i kombination med en lägre prissäkringsgrad till ett högre erhållet pris efter prissäkringar.

## SPOTPRIS FÖR EL, EUR/MWh

Det genomsnittliga spotpriset i Norden har minskat under det första kvartalet 2023 jämfört med det fjärde kvartalet 2022 till följd av lägre elpriser på kontinenten vilket främst förklaras av en mildare vinter och välfyllda gaslager.

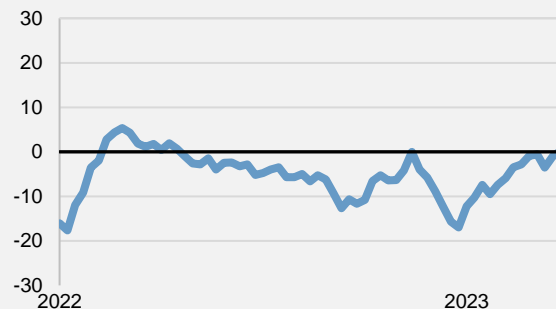
	Jan-mar		
	2023	2022	Diff.
Norden	85,2	110,1	-23%
Tyskland	115,8	184,6	-37%
Nederländerna	121,4	207,5	-41%

## NORDISK HYDROLOGI

Hydrologisk balans är ett mått på förväntad energimängd som är lagrad i form av snö, vattenmagasin och grundvatten i förhållande till en normalsituation. Historiskt sett har elpriser i Norden haft en negativ korrelation med den hydrologiska balansen eftersom den tillgängliga vattenkraftskapaciteten vanligtvis bestämmer vilket energislag som används. Elpriserna i norra delarna av Norden är fortfarande kopplade till den hydrologiska balansen medan korrelationen till systempriset och prisutvecklingen i södra delarna har minskat, särskilt under det senaste året.

Vid slutet av det första kvartalet 2023 låg den hydrologiska balansen i Norden något under normal nivå men på en högre nivå än i slutet av 2022 drivet av blötare och varmare väder.

## HYDROLOGISK BALANS I NORDEN (TWh)

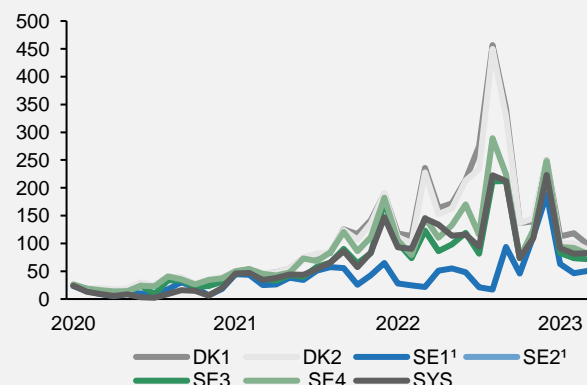


Fyllnadsgraden i Vattenfalls vattenmagasin uppgick vid slutet av det första kvartalet till 27% (36%) vilket är i linje med normal nivå.

## PRISOMRÅDESSKILLNADER I NORDEN

Elmarknaden i Norden är uppdelad i olika prisområden. I Sverige finns det fyra prisområden och Vattenfalls vattenkraftstillgångar finns främst i SE1 och SE2 medan kärnkraftstillgångarna finns i SE3. Vattenfall har även vindkraftstillgångar i SE4. Under de senaste åren har skillnaden i elpris i Sverige mellan de olika prisområdena ökat till följd av begränsningar i transmissionsnätet som hindrar elen att nå söderut. Dessutom har nya transmissionsförbindelser till kontinenten bidragit ytterligare till högre priser i södra Sverige. I Danmark finns det två prisområden och Vattenfall har vindkraftstillgångar i båda områdena, DK1 och DK2. Det nordiska systempriset (SYS) är ett referenspris för alla prisområden och räknas fram av elbörsen Nord Pool.

## SPOTPRIS PER ELPRISOMRÅDE OCH SYSTEMPRIS (EUR/MWh)



<sup>1</sup> Skillnaden mellan SE1 och SE2 är ej synlig till följd av hög korrelation

I Sverige har prisområdesskillnaderna minskat under det första kvartalet 2023. Priserna i södra och mellersta Sverige är på en lägre nivå jämfört med 2022 medan priserna i norra Sverige har ökat. Priserna i Danmark har följt en liknande trend som i södra Sverige.

## INDIKATIV PRISSÄKRINGSNIVÅ OCH VOLYMBASERAD PRISSÄKRINGSGRAD I NORDEN (SE, DK, FI) PER 31 MARS 2023

Vattenfalls prissäkringsstrategi är främst fokuserad på de nordiska produktionstillgångarna eftersom den dominerande riskexponeringen är kopplad till basproduktion av kärnkraft och vattenkraft. Säkringsgraden är högst för de närmast kommande åren och avtar längre fram i tiden.

	2023	2024	2025
EUR/MWh	30	45	50
Prissäkringsgrad (%)	56	42	24

## ERHÅLLNA ELPRISER I NORDEN (SE, DK, FI)<sup>1</sup>

Erhållet pris är det genomsnittliga priset som Vattenfall erhöll för sin elproduktion under perioden och påverkas av prissäkringsgrad, prissäkringsnivå (se ovan) samt spotpris och effekter från prisområdesskillnader.

	Jan-mar		Helår
	2023	2022	2022
EUR/MWh	40	20	27

Vattenfalls erhållna pris i Norden ökade under första kvartalet 2023 jämfört med första kvartalet 2022 och helår 2022 främst till följd till lägre prissäkringsnivå och lägre prisskillnader mellan elområden.

## BRÄNSLEPRISER

Priset på gas, kol och utsläppsrätter för koldioxid påverkar främst Vattenfalls värmeverksamhet på kontinenten. Gaspriser påverkar även verksamheten inom rörelsesegmentet Customers & Solutions som ansvarar för kundförsäljning av gas.

	Jan-mar		
	2023	2022	Diff.
Gas (EUR/MWh)	54,2	99,2	-45%
Kol (USD/t)	147,2	230,3	-36%
CO <sub>2</sub> (EUR/t)	86,7	83,0	4%

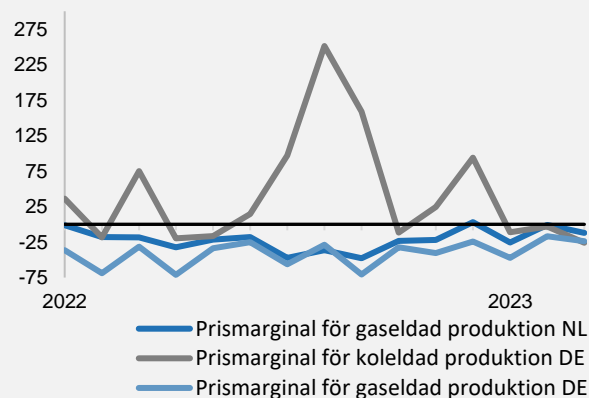
Priset på gas och kol har minskat under det första kvartalet drivet av välfyllda gaslager, mildare väder och ökade leveranser av LNG jämfört med det första kvartalet 2022. Priset på utsläppsrätter för koldioxid har ökat jämfört med det första kvartalet 2022.

<sup>1</sup> Erhållna priser från spotmarknaden och prissäkringar. Inkluderar nordisk elproduktion från vattenkraft, kärnkraft och vindkraft.

## PRISMARGINALER

Prismarginalen för gas- och koleldad produktion är skillnaden mellan elpriset och priset för gas respektive kol samt för utsläppsrätter för koldioxid. Dessa prismarginaler påverkar Vattenfalls värmeverksamhet i Tyskland och Nederländerna där de fossileldade kraftvärmeverken och kondenskraftverken är belägna. Vattenfall prissäkrar delvis dessa prismarginaler.

## PRISMARGINALER FÖR GAS- OCH KOLELDAD PRODUKTION (EUR/MWh)



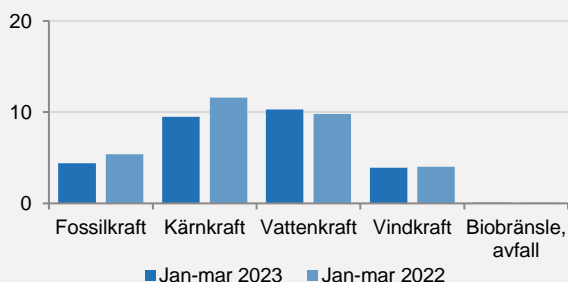
Prismarginalen för gaseldad produktion i Tyskland var negativ under det första kvartalet 2023 men högre jämfört med det första kvartalet 2022 då gaspriserna var högre. Prismarginalen för koleldad produktion är på en lägre nivå jämfört med det första kvartalet 2022 då det minskade utbudet av gas ökade marginalerna för koleldad produktion. I Nederländerna var prismarginalen för gaseldad produktion på motsvarande nivå som under första kvartalet 2022.

## Produktionsutveckling

Den sammanlagda elproduktionen minskade med 2,7 TWh till 28,2 TWh (30,9) under det första kvartalet 2023.

Produktionen från kärnkraft minskade (-2,1 TWh) på grund av senarelagd återstart av Ringhals 4. Produktionen från fossilkraft minskade (-1,0 TWh) som ett resultat av försäljningen av det gaseldade kraftverket Magnum i Nederländerna. Produktionen från vattenkraft ökade med 0,5 TWh.

### ELPRODUKTION (TWh)



### TILLGÄNGLIGHET

En produktionstillgångs tillgänglighet utgörs av andelen av den planerade produktionstiden utan oförutsedda tekniska problem eller avbrott för underhåll. Tillgängligheten för kärnkraft och vindkraft är inte jämförbar då olika metoder används givet att produktionen av el från kärnkraft är planerbar och produktionen av el från vindkraft är beroende av vindhastigheter.

	Jan-mar	
	2023	2022
Kärnkraft	79,2%	98,1%
Havsbasead vindkraft	95,0%	95,6%
Landbasead vindkraft	95,0%	96,0%

Tillgängligheten för Vattenfalls kärnkraft under första kvartalet 2023 minskade på grund av framskjuten återstart av Ringhals 4. Tillgängligheten för vindkraften var på liknande nivå.

### INSTALLERAD VINDKRAFTSKAPACITET

Ny installerad vindkraftskapacitet under de senaste 12 månaderna uppgick till 630 MW och avser främst Grönhult (67 MW), South Kyle (139 MW av 240 MW), Hollandse Kust Zuid (369 MW av 1,520 MW), Nij Hiddum Houw (15 MW) och A16/Klaverspoor (34 MW).

	31 mar 2023	31 mar 2022
Landbasead vindkraft	2 971	2 602
Havsbasead vindkraft	1 870	1 610
<b>Totalt</b>	<b>4 841</b>	<b>4 212</b>

## Utveckling för kundförsäljning

Elförsäljningen, exklusive försäljning till Nord Pool Spot och leveranser till minoritetsägare, ökade med 3,8 TWh till 34,4 TWh (30,6), främst till följd av högre volymer i företagssegmentet i Frankrike. Gasförsäljningen minskade med 1,9 TWh till 18,3 TWh (20,2) till följd av lägre genomsnittlig förbrukning. Värmeförsäljningen minskade med 0,1 TWh till 5,7 (5,8).

	Jan-mar		
	2023	2022	Diff.
Kundförsäljning av el, TWh	34,4	30,6	12%
Gasförsäljning, TWh	18,3	20,2	-9%
Värmeförsäljning, TWh	5,7	5,8	-2%

### TEMPERATUREFFEKTER

Temperatureffekter har en inverkan på försäljningsvolymen inom rörelsesegmenten Customers & Solutions och Heat. Lägre temperaturer innebär vanligtvis en ökad efterfrågan på värme (inklusive gas) och el. I Norden påverkas främst försäljningen av el och värme. I Tyskland och Nederländerna utgör gas fortfarande den främsta källan för värme, vilket innebär att lägre temperaturer ökar efterfrågan på gas utöver ökad försäljning av värme.

### TEMPERATURAVVIKELSE JÄMFÖRT MED NORMAL NIVÅ (°C)

	Jan-mar	
	2023	2022
Norden	0,9	1,7
Nederländerna	1,6	1,8
Tyskland	1,8	1,6

Under det första kvartalet 2023 var temperaturen på Vattenfalls marknader högre jämfört med den normala temperaturen vilket har påverkat försäljningen negativt.

## Nettoomsättning

**Januari-mars:** Koncernens nettoomsättning ökade med 37,2 miljarder SEK (inklusive positiva valutaeffekter om 5,5 miljarder SEK). Ökningen förklaras främst av högre priser inom kundförsäljningen och till viss del ökade volymer inom företagssegmentet i Frankrike.

## Resultat

**Januari-mars:** Det underliggande rörelseresultatet var oförändrat jämfört med föregående år, vilket främst beror på:

- Högre resultatbidrag från rörelsesegmentet Heat (3,2 miljarder SEK) främst till följd av högre värmepriser vilka justerades efter uppgången i bränslepriser under förra året.
- Högre resultatbidrag från rörelsesegmentet Power Generation (0,7 miljarder SEK) främst till följd av högre realiserat tradingresultat och högre erhållna priser i Norden.
- Lägre resultatbidrag från rörelsesegmentet Wind (-2,5 miljarder SEK) främst till följd av lägre elpriser på kontinenten.
- Lägre resultatbidrag från rörelsesegmentet Customers & Solutions (-1,2 miljarder SEK) till följd av färre antal gaskunder i Nederländerna och Tyskland i kombination med lägre genomsnittlig gasförbrukning.

Jämförelsestörande poster uppgick till 6,8 miljarder SEK (3,3), varav merparten avser marknadsvärdeförändringar för energiderivat och avsättningar (7,2 miljarder SEK). *Se not 4 för ytterligare information.*

Avkastningen på sysselsatt kapital (ROCE) uppgick till 5,4% (21,8%). Avkastningen på sysselsatt kapital baserat på underliggande rörelseresultat uppgick till 12,5% (10,5%).

Periodens resultat uppgick till 11,8 miljarder SEK (6,1) och påverkades av positiva effekter från realisering av el- och bränslekontrakt och högre avkastning från kärnavfallsfonden.

## Kassaflöde

**Januari-mars:** Internt tillförda medel (FFO) ökade med 3,4 miljarder SEK främst till följd av högre underliggande rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA) samt lägre betald skatt. Kassaflödet från förändringar i rörelsekapital uppgick till -44,0 miljarder SEK. Den största bidragande orsaken var nettot av erhållna och utbetalda marginalsäkerheter (-49,7 miljarder SEK). Därtill påverkades rörelsekapitalet av minskningen av rörelsefordringar inom segmentet Power Generation (+13,6 miljarder SEK) vilket motverkades av ökningen av rörelsefordringar inom segmenten Customers & Solutions (-6,6 miljarder SEK) och Heat (-6,3 miljarder SEK).

## NYCKELFAKTA – KONCERNÖVERSIKT

Belopp i MSEK	Jan-mar 2023	Jan-mar 2022	Helår 2022	Senaste 12 månaderna
Nettoomsättning	96 788	59 579	239 644	276 853
Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA) <sup>1</sup>	21 300	17 249	30 513	34 564
Rörelseresultat (EBIT) <sup>1</sup>	16 332	12 783	12 645	16 194
Underliggande rörelseresultat <sup>1</sup>	9 545	9 504	37 313	37 354
Jämförelsestörande poster <sup>1</sup>	6 787	3 279	- 24 668	- 21 160
Periodens resultat	11 818	6 064	21	5 775
Internt tillförda medel (FFO) <sup>1</sup>	11 787	8 382	42 194	45 599
Kassaflöde från förändringar av rörelsetillgångar och rörelseskulder (rörelsekapital)	- 43 984	- 11 440	- 41 040	- 73 584
Kassaflöde från den löpande verksamheten	- 32 197	- 3 058	1 154	- 27 985

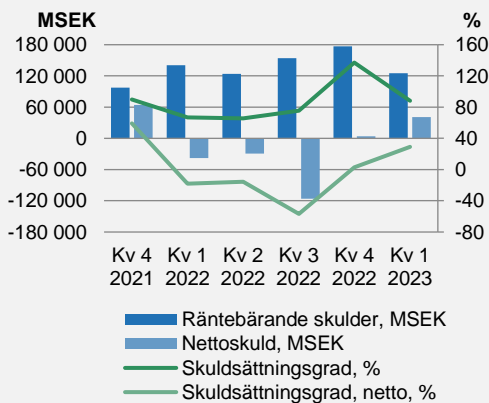
1) Se Definitioner och beräkningar av nyckeltal för definitionen av det Alternativa nyckeltalet.

## Kapitalstruktur

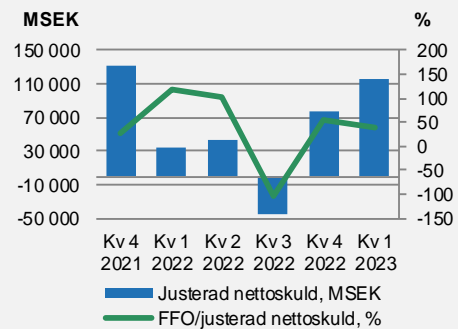
Kassa, bank och liknande tillgångar samt kortfristiga placeringar minskade med 89,1 miljarder SEK jämfört med 31 december 2022. Bekräftade kreditfaciliteter utgörs av en Revolving Credit Facility på 2,0 miljarder EUR med förfall november 2025, samt en Committed Credit Facility på 3,0 miljarder EUR med förfall 21 september 2023. Per den 31 mars 2023 uppgick tillgängliga likvida medel och/eller bekräftade kreditfaciliteter till 49,1% av nettoomsättningen. Vattenfalls mål är lägst 10% av koncernens nettoomsättning, dock minst motsvarande kommande 90-dagars låneförfall.

Nettoskulden ökade med 37,2 miljarder SEK till 41,1 miljarder SEK och den justerade nettoskulden ökade med 38,5 miljarder SEK till 115,2 miljarder SEK jämfört med 31 december 2022. Främst härleds detta till negativt kassaflöde efter investeringar (-42,8 miljarder SEK). Den justerade nettoskulden påverkades även av lägre avsättningar för kärnkraft (1,2 miljarder SEK) vilket delvis motverkades av avsättningar för gas- och vindverksamhet och andra miljörelaterade avsättningar (0,5 miljarder SEK).

### NETTOSKULD



### JUSTERAD NETTOSKULD



## Strategiska fokusområden och mål för 2025

Strategiskt fokusområde	Mål för 2025	Q1 2023	Resultat 2022
Driva utvecklingen av smarta lösningar med kunder och partners	1. Kundengagemang, Net Promoter Score (NPS) värde <sup>1</sup> : <b>+18</b>	-	<b>+16</b>
Säkerställa en fossilfri energiförsörjning	2. Utsläppsintensitet <sup>2</sup> : <b>≤86 gCO<sub>2</sub>e/kWh</b>	<b>84</b>	<b>78</b>
Bedriva en högpresterande verksamhet	3. Internt tillförda medel (FFO)/justerad nettoskuld <sup>3</sup> : <b>22-27%</b>	<b>39,6%</b>	<b>55,0%</b>
	4. Avkastning på sysselsatt kapital (ROCE) <sup>4</sup> : <b>≥8%</b>	<b>5,4%</b>	<b>4,2%</b>
Motivera och stärka våra medarbetare	5. Lost Time Injury Frequency (LTIF) <sup>5</sup> : <b>≤1,0</b>	<b>1,3</b>	<b>1,1</b>
	6. Engagemangsindex <sup>6</sup> : <b>≥75%</b>	-	<b>80%</b>

1) NPS viktas 80% från Customers & Solutions och 20% från Heat vilket motsvarar vår kundsammansättning. Rapporteras på årsbasis.

2) Inkluderar CO<sub>2</sub> samt andra växthusgaser som exempelvis N<sub>2</sub>O och SF<sub>6</sub> samt indirekta utsläpp från el- och värmeanvändning (scope 2). Konsoliderat värde där CO<sub>2</sub> primärt relaterar till rörelsesegment Heat. Målet till 2025 gör att vi hamnar på en bana mot 1,5°C-målet till 2030 enligt SBT.

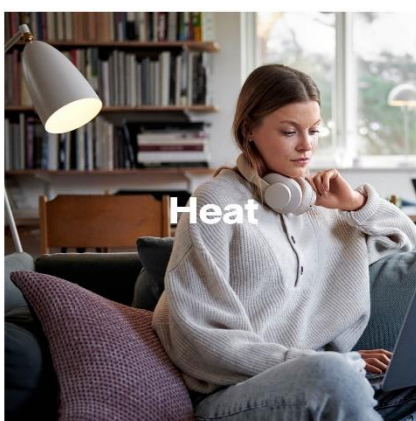
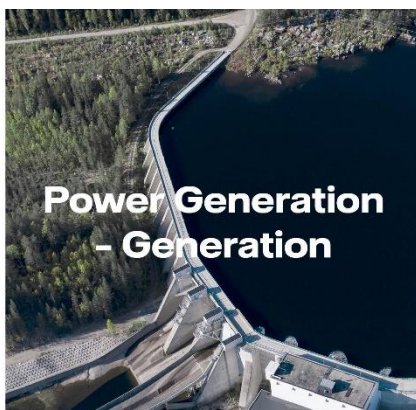
3) Rullande 12-månaders värden. Effekten från erhållna marginalsäkerheter hade betydande påverkan på utfallet både för Q1 2023 och helår 2022.

4) Rullande 12-månaders värden. Marknadsvärdeförändringar för energiderivat, förändringar i varulager och avsättningar hade betydande påverkan på utfallet Q1 2023 och för helåret 2022. Avkastning på sysselsatt kapital baserat på underliggande rörelseresultat uppgick till 12,5%.

5) Rullande 12-månaders värden. LTIF, Lost Time Injury Frequency, uttrycks i antal arbetsolyckor per 1 miljon arbetade timmar. Måttet avser endast anställda inom Vattenfall.

6) Underlaget för mätningen av målet är resultatet från en medarbetarundersökning som görs på årsbasis. På grund av en uppdatering av svarsalternativ i undersökningen kan utfallet avvika +/- 3 procentenheter mot tidigare.

# Rörelsesegment



Belopp i MSEK	Jan-mar 2023	Jan-mar 2022	Helår 2022	Senaste 12 månaderna
<b>Underliggande rörelseresultat</b>				
<b>Customers &amp; Solutions</b>	793	1 967	7 413	6 239
<b>Power Generation</b>	3 772	3 111	16 570	17 231
- varav realiserat tradingresultat	2 776	43	- 1 360	1 373
<b>Wind</b>	2 393	4 899	16 479	13 973
<b>Heat</b>	2 270	- 905	- 3 578	- 403
<b>Distribution</b>	1 356	1 104	2 070	2 322
<b>Other<sup>1</sup></b>	- 924	- 600	- 1 590	- 1 914
<b>Elimineringar</b>	- 115	- 72	- 51	- 94
<b>Underliggande rörelseresultat</b>	<b>9 545</b>	<b>9 504</b>	<b>37 313</b>	<b>37 354</b>

1) "Other" inkluderar huvudsakligen alla Staff Functions inklusive finansverksamhet och Shared Service Centers.



## Customers & Solutions

Customers & Solutions ansvarar för våra kundrelationer och levererar el, gas och energitjänster på våra marknader.

### Ökad elförsäljning och större kundbas bidrog positivt till omsättningen

- Fler kunder väljer Vattenfall.
- Fortsatt expansion inom laddningsinfrastruktur.
- Förvärv av installationsföretag i Tyskland.

**Q1:** Nettoomsättningen ökade med 85% jämfört med 2022. Det underliggande rörelseresultatet minskade med 60% främst till följd av färre antal gaskunder i Nederländerna och Tyskland i kombination med lägre genomsnittlig gasförbrukning. Därtill påverkades resultatet under motsvarande period 2022 positivt av högre tillfälliga effekter från inköp av el och gas. Under det första kvartalet ökade kundbasen med 1% jämfört med slutet av 2022 till 11 miljoner kontrakt.

Elförsäljningen ökade med 21% jämfört med det första kvartalet 2022 primärt drivet av en högre kundbas i Tyskland och högre sålda volymer till elnätsoperatörer i Frankrike. Försäljningen av gas minskade med 9% under kvartalet jämfört med det första kvartalet 2022 drivet av en lägre kundbas och lägre genomsnittlig konsumtion per kund.

Vattenfall har anpassat sina kundpriser i enlighet med pristak för elektricitet och gas som introducerades under förra året och i början av första kvartalet 2023. Med fallande marknadspriser kan Vattenfall erbjuda vidare prisjusteringar för sina kunder. I Nederländerna skapades en temporär fond för nödsituationer inom energiområdet i samarbete mellan energibolag och regeringen. Sedan februari 2023 har hushåll kunnat ansöka om bidrag från fonden. Under kvartalet visade en utredning att energibolagens avgifter är rimliga och att högre konsumentpriser är ett resultat av högre inköpskostnader för gas och elektricitet. Utredningen mot stora energibolag



gällande prisnivåerna på energipriser startades av den Nederländska myndigheten för konsumenter och marknader.

Vattenfall fortsätter att expandera sitt publika laddningsnätverk InCharge för elbilar. Det totala antalet uppkopplade laddningspunkter är nu över 40 000 och laddare installeras i en hög takt i regionerna Brabant-Limburg och Gelderland Overijssel i Nederländerna. Vattenfall har nu över 5 000 laddningspunkter installerade i Brabant-Limburg. Nästa steg är att utforska möjligheter att ta över redan installerade publika laddningspunkter. I Sverige har Vattenfall anslutit befintliga laddningsstationer hos företagskunder till sin plattform InCharge för att utöka nätverket. I Tyskland har Vattenfall ingått ett avtal med NH Hotel Group för att installera både AC- och DC-laddare vid omkring 50 hotellfastigheter.

I Tyskland har Vattenfall också förvärvat det tyska installationsföretaget Elektro Drämer. Bolaget erbjuder olika elektriska lösningar och energioptimeringsteknik som kan säkra och höja installationskapaciteten för dess kunder.

### NYCKELFAKTA – CUSTOMERS & SOLUTIONS

Belopp i MSEK där ej annat anges	Jan-mar 2023	Jan-mar 2022	Helår 2022	Senaste 12 månaderna
Nettoomsättning	78 872	42 627	183 151	219 396
Extern nettoomsättning	75 848	40 855	174 026	209 019
Underliggande resultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA)	1 087	2 191	8 393	7 289
Underliggande rörelseresultat	793	1 967	7 413	6 239
Elförsäljning, TWh	30,9	25,4	93,5	99,0
- varav privatkunder	8,6	8,7	27,1	27,0
- varav återförsäljare	9,7	2,4	20,7	28,0
- varav företagskunder	12,6	14,3	45,7	44,0
Gasförsäljning, TWh	18,2	19,8	46,4	44,8
Antal anställda, heltidstjänster	3 364	3 258	3 289	

## Power Generation

Power Generation utgörs av affärsområdena Generation och Markets. Segmentet innefattar Vattenfalls vatten- och kärnkraftsverksamhet, serviceverksamhet samt optimering, tradingverksamhet inklusive vissa större företagskunder. Resultatet från prissäkringar av koncernens nettoexponering inom el och bränsle rapporteras i detta segment.

### Bra start på 2023 med högre underliggande rörelseresultat

- God tillgänglighet och produktion inom vattenkraften.
- Reparationen av Ringhals 4 slutförd.
- Viktiga steg i förstudien om att bygga små modulära reaktorer (SMR) vid Ringhals.

**Q1:** Nettoomsättningen ökade med 50%. Det underliggande rörelseresultatet ökade med 21% främst till följd av högre realiserat tradingresultat och högre erhållna priser i Norden vilket motverkades av lägre produktion inom kärnkraft (-2,1 TWh). Lägre bidrag från pumpkraft i Tyskland hade också en motverkade effekt på resultatet.

Produktionen av vattenkraft ökade till följd av god tillgänglighet under för första kvartalet 2023. Kärnkraftsproduktionen minskade till följd av att reaktorn Ringhals 4 har varit fortsatt avstängd för reparation. I slutet av mars inleddes dock en gradvis återstartsprocess av reaktorn som nu är tillbaka med full kapacitet.



Vittjärv vattenkraftverk i Sverige

Förstudiearbetet för SMR-reaktorer, som inleddes i juni 2022, har gått in i en mer intensiv fas med väntande markundersökningar från april och in på hösten 2023. Under första kvartalet 2023 intensifierades dialogen med flera möjliga framtida leverantörer av SMR-teknologi. I det fall att Vattenfall beslutar att gå vidare bedöms det att nya SMR-reaktorer skulle kunna vara i drift efter 2030.

### NYCKELFAKTA – POWER GENERATION

Belopp i MSEK där ej annat anges	Jan-mar 2023	Jan-mar 2022	Helår 2022	Senaste 12 månaderna
Nettoomsättning	74 037	49 416	205 788	230 409
Extern nettoomsättning	6 249	6 936	28 193	27 506
Underliggande resultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA)	5 087	4 309	21 621	22 399
Underliggande rörelseresultat	3 772	3 111	16 570	17 231
- varav realiserat tradingresultat	2 776	43	- 1 360	1 373
Elproduktion, TWh	19,8	21,4	80,1	78,5
- varav vattenkraft	10,3	9,8	40,5	41,0
- varav kärnkraft	9,5	11,6	39,6	37,5
Elförsäljning, TWh	3,3	4,6	15,6	14,3
- varav återförsäljare	2,6	4,2	13,8	12,2
- varav företagskunder	0,7	0,4	1,8	2,1
Gasförsäljning, TWh	0,1	0,4	0,9	0,6
Antal anställda, heltidstjänster	7 227	7 205	7 219	

## Wind

Affärsområdet Wind ansvarar för utveckling, byggnation och drift av Vattenfalls vindkraft, samt storskalig och decentraliserad solkraft och batterier.

### Lägre resultat drivet av lägre elpriser

- Installation av turbiner i den havsbaserade vindkraftsparken Hollandse Kust Zuid.
- Slutgiltigt investeringsbeslut för den landbaserade vindkraftsparken Bruzaholm.
- Innovativt solkraftsprojekt påbörjat i Tyskland för att kombinera solkraft och hållbart jordbruk.



Energipark Haringvliet i Nederländerna

**Q1:** Nettoomsättningen minskade med 21% jämfört med 2022. Det underliggande rörelseresultatet minskade med 51% främst till följd av lägre elpriser på kontinenten och att landbaserade vindkraftsparker har avyttrats. Elproduktionen minskade med 2% där högre volymer från den havsbaserade vindkraftsparken Hollandse Kust Zuid i Nederländerna motverkades av i övrigt något lägre produktion på kontinenten.

Installationen av turbiner vid Hollandse Kust Zuid fortlöper och 34 turbiner är nu i drift och levererar el. Invigningen av vindkraftsparken är planerad till september 2023.

I mars 2023 togs det slutgiltiga investeringsbeslutet för den landbaserade vindkraftsparken Bruzaholm. Projektet är beläget i Eksjö kommun i södra Sverige och kommer att ha en kapacitet om 139 MW. Förberedelserna för konstruktionen pågår och uppförandet av turbinerna är planerade till början av 2025.

I februari tog Vattenfall slutligt investeringsbeslut för den tyska solkraftsparken Tützpatz med en kapacitet om 76 MW. Projektet är agrivoltaiskt, vilket innebär att hållbart jordbruk och solkraft kombineras på samma mark. Detta hjälper till att öka biologisk mångfald och genererar även ytterligare inkomster för jordbruket. Solkraftsparken som är belägen i regionen Mecklenburg-Vorpommern i Tyskland kommer att installeras utan statligt bidrag. Vattenfall kommer på en kommersiell basis och tillsammans med partners att vidareutveckla detta innovativa koncept att bruka landmassa.

### NYCKELFAKTA – WIND

Belopp i MSEK där ej annat anges	Jan-mar 2023	Jan-mar 2022	Helår 2022	Senaste 12 månaderna
Nettoomsättning	6 291	7 956	29 109	27 444
Extern nettoomsättning	1 414	1 768	4 308	3 954
Underliggande resultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA)	4 002	6 357	22 508	20 153
Underliggande rörelseresultat	2 393	4 899	16 479	13 973
Elproduktion - vindkraft, TWh <sup>1</sup>	3,9	4,0	12,2	12,1
Elförsäljning, TWh	0,2	0,3	1,2	1,1
Antal anställda, heltidstjänster	1 578	1 362	1 521	

1) Inklusive elproduktion från solkraft

## Heat

Affärsområdet Heat består av Vattenfalls värmeverksamhet (fjärrvärme och decentraliserade lösningar) och gaseldade kondenskraftverk.

### Lägre koldioxidutsläpp från städer genom nya tillgångar och projekt

- Genomfört förvärv av fjärrvärmenät i Storbritannien.
- Slutförd försäljning av det gaseldade kraftverket Magnum i Nederländerna.
- Försäljning av Vattenfall Moorburg GmbH.



Avfallsförbränningsanläggning i Uppsala, Sverige

**Q1:** Nettoomsättningen minskade med 5%. Det underliggande rörelseresultatet ökade främst till följd av prisjusteringar för värme vilket kompenserar för högre bränslekostnader under 2022. Värmeförsäljningen minskade något till följd av kunders energibesparingar. Lägre priser för både el och gas resulterade i prismarginaler på liknande nivå som föregående år för gaseldad kraftproduktion. Försäljningen av Magnum ledde dock till lägre elproduktion med en något negativ påverkan på det underliggande rörelseresultatet. Antalet kunder uppgick 2,1 miljoner hushåll vilket motsvarar en ökning om 0,8% jämfört med slutet av 2022. Vattenfalls utsläppsintensitet under första kvartalet uppgick till 84 gCO<sub>2</sub>e/kWh. Ökningen jämfört med utfall för helåret 2022 (78 gCO<sub>2</sub>e/kWh) förklaras främst av säsongeffekter.

Vattenfall köpte i januari 2023 Bristol Heat Networks Ltd och arbetar tillsammans med Bristol City Leap med syfte att uppnå netto noll koldioxidutsläpp för stadens energiinfrastruktur 2030. Vattenfall kommer att utöka det existerande fjärrvärmenätet och utveckla nya nät. Där möjligt kommer dessa att kopplas samman och därmed förse det lokala området i Bristol tillförlitlig värme med låg klimatpåverkan.

Ett avtal slöts i januari 2023 med fastighetsutvecklaren Ariem i ett område under utveckling i Vattenfalls största fjärrvärmenät i

Sverige, Uppsala. Avtalet innefattar värme om 2,8 MW och kylning om 1,5 MW.

Vattenfall sålde den 2 juni 2022 det gaseldade kraftverket Magnum i Nederländerna till RWE. Processen kring godkännandet av försäljningen har tagit längre tid än förväntat men försäljningen godkändes av EU-kommissionen den 22 december 2022. RWE tog över kraftverket per den 31 januari 2023.

Ungefär 4 800 hushåll och 50 företag som är anslutna till Vattenfalls värmenätverk i Lelystad i Nederländerna kommer snart att få fjärrvärme. HVC, ett sophanteringsbolag, har tillsammans med Vattenfall fått bidrag från staten gällande utvecklingen av fjärrvärme i staden. Bidraget möjliggör fortsatt utveckling av projektet där nästa steg är att påbörja markundersökningar.

Vattenfall har sålt Vattenfall Moorburg GmbH till Hamburger Energiewerke (HENW). Den 1 mars, 2023 köpte kommunen HENW och de tillhörande egendomarna från Vattenfall. Planen är att Moorburg ska bli en vätgasanläggning.

### NYCKELFAKTA – HEAT

Belopp i MSEK där ej annat anges	Jan-mar 2023	Jan-mar 2022	Helår 2022	Senaste 12 månaderna
Nettoomsättning	16 656	17 590	60 505	59 571
Extern nettoomsättning	9 550	6 185	20 933	24 298
Underliggande resultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA)	3 018	- 152	- 641	2 529
Underliggande rörelseresultat	2 270	- 905	- 3 578	- 403
Elproduktion, TWh	4,5	5,5	16,6	15,6
- varav fossilkraft	4,4	5,4	16,3	15,3
- varav biobränsle, avfall	0,1	0,1	0,3	0,3
Elförsäljning företagskunder, TWh	—	0,3	1,1	0,8
Värmeförsäljning, TWh	5,7	5,8	14,1	14,0
Antal anställda, heltidstjänster	3 090	3 167	3 188	

## Distribution

Affärsområdet Distribution består av Vattenfalls eldistributionsverksamhet i Sverige och Storbritannien samt Vattenfalls erbjudande inom Power-as-a-Service.

### Lägre kostnader för transmissionsnätet bidrog positivt till resultatet

- Fortsatt uppgradering av regionnätet för att möta ökat kapacitetsbehov.
- Vattenfall har ingått ett partnerskap med Strömmakoncernen för att elektrifiera bolagets båtflotta med fossilfri drift.



**Q1:** Nettoomsättningen minskade med 1% jämfört med 2022. Det underliggande rörelseresultatet ökade med 23%, vilket främst förklaras av extraordinärt höga kostnader för transmissionsnätet under 2022. Högre personalkostnader och underhållskostnader till följd av tillväxt under första kvartalet 2023 hade en motverkande effekt.

Vattenfall fortsätter sitt omfattande uppgraderingsprogram av regionnätet, Kapacitet Stockholm, för att möta det ökande behovet av elnätetskapacitet. För att möjliggöra tillväxt, utbyggnad av spårtrafik och laddningsinfrastruktur i Solna byggs två nya regionnätstationer och ledningarna i området uppgraderas från 70 kV till 130 kV. Den totala investeringen uppgår till över 500 miljoner kronor och projekten planeras stå klara i slutet på 2024. Som en del av Kapacitet Stockholm driftsattes en ny 130 kV ledning mellan Nykvarn och Almnäs i Södertälje under mars 2023. Den nya ledningen tillsammans med en ny transformatorstation kommer att öka kapaciteten och driftsäkerheten och ge förutsättningar för nya bostäder och industriell utveckling i området. Den totala investeringen uppgår till 160 miljoner kronor.

I början av året beviljade Energimarknadsinspektionen Vattenfall koncession för tre ledningssträckningar i Gävle kommun. Ledningarna ska ge Microsofts serverhallar i Ersbo och Stackbo en stabil och driftsäker anslutning till elnätet.

Utbyggnad av laddinfrastruktur för tung transport är en förutsättning för att hela transportsektorn ska kunna elektrifieras. I Kiruna har Vattenfall Eldistribution uppfört en

elnätstation som möjliggjort anslutning av en laddstation med ultrasnabb laddning och en kapacitet på 360 kW per laddare.

Effektiva tillståndsprocesser är en förutsättning för att bygga ut elnätet och ansluta kunderna i den takt som samhället förväntar sig. Vattenfall deltar i flera initiativ och samarbeten för att korta ledtiderna i tillståndsprocesserna. Ett exempel är intressentnätverket AGON<sup>1</sup>, som syftar till att accelerera den gröna omställningen i region Norrbotten genom effektiv tillståndsprovning och modern regeltillämpning.

Intresset för att producera egen el med hjälp av solceller är fortsatt högt. I vissa områden där många kunder redan har installerat solceller behöver det göras förstärkningar i elnätet innan fler kunder kan ansluta sin elproduktion.

Vattenfall och Strömmakoncernen, har ingått ett partnerskap med syfte att elektrifiera bolagets båtflotta med fossilfri drift. Det första samarbetsprojektet blir elektrifiering av kanalbåtar i Amsterdam där Vattenfall levererar batterisystemet för utsläppsfri drift av stadens kanalbåtar, vilket blir obligatoriskt från 2025. Vattenfalls koncept "Power-as-a-Service" som erbjuds av Vattenfall Network Solutions, bygger på att Vattenfall äger, förvaltar och tar ansvar för drift och underhåll av elektrisk infrastruktur och kunderna kan fokusera på sin kärnverksamhet.

<sup>1</sup> Accelererad Grön Omställning i Norrbotten

### NYCKELFAKTA – DISTRIBUTION

Belopp i MSEK där ej annat anges	Jan-mar 2023	Jan-mar 2022	Helår 2022	Senaste 12 månaderna
Nettoomsättning	3 859	3 895	12 497	12 461
Extern nettoomsättning	3 665	3 747	11 733	11 651
Underliggande resultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA)	2 028	1 728	4 622	4 922
Underliggande rörelseresultat	1 356	1 104	2 070	2 322
Antal anställda, heltidstjänster	1 399	1 207	1 340	

## Other

Other inkluderar huvudsakligen alla Staff Functions inklusive finansverksamhet samt Shared Service Centres.

Nettoomsättningen utgörs främst av intäkter från Vattenfalls serviceorganisationer som Shared Services, IT och Vattenfall Insurance.

### NYCKELFAKTA - OTHER

Belopp i MSEK där ej annat anges	Jan-mar 2023	Jan-mar 2022	Helår 2022	Senaste 12 månaderna
Nettoomsättning	2 242	1 766	8 530	9 006
Extern nettoomsättning	62	88	451	425
Underliggande resultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA)	- 594	- 391	- 693	- 896
Underliggande rörelseresultat	- 924	- 600	- 1 590	- 1 914
Antal anställda, heltidstjänster	3 114	2 832	3 081	

# Koncernens resultaträkning

Belopp i MSEK	Jan-mar 2023	Jan-mar 2022	Helår 2022	Senaste 12 månaderna
Nettoomsättning	96 788	59 579	239 644	276 853
Kostnader för inköp	- 66 723	- 34 147	- 167 013	- 199 589
Övriga externa kostnader	- 4 332	- 3 116	- 20 908	- 22 124
Personalkostnader	- 5 778	- 5 244	- 20 557	- 21 091
Övriga rörelseintäkter och rörelsekostnader, netto	1 106	27	- 790	289
Andelar i intresseföretags resultat	239	150	137	226
<b>Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA)</b>	<b>21 300</b>	<b>17 249</b>	<b>30 513</b>	<b>34 564</b>
Avskrivningar och nedskrivningar	- 4 968	- 4 466	- 17 868	- 18 370
<b>Rörelseresultat (EBIT)</b>	<b>16 332</b>	<b>12 783</b>	<b>12 645</b>	<b>16 194</b>
Finansiella intäkter <sup>3</sup>	666	181	854	1 339
Finansiella kostnader <sup>1,2,3</sup>	- 2 497	- 1 661	- 7 978	- 8 814
Avkastning från Kärnavfallsfonden	1 437	- 2 870	- 5 608	- 1 301
<b>Resultat före inkomstskatter</b>	<b>15 938</b>	<b>8 433</b>	<b>- 87</b>	<b>7 418</b>
Inkomstskatter	- 4 120	- 2 369	108	- 1 643
<b>Periodens resultat</b>	<b>11 818</b>	<b>6 064</b>	<b>21</b>	<b>5 775</b>
Hänförbart till ägare till moderbolaget	11 182	5 782	- 1 102	4 298
Hänförbart till innehav utan bestämmande inflytande	636	282	1 123	1 477
<b>Tilläggsinformation</b>				
Underliggande rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar <sup>4</sup>	14 513	13 970	55 759	56 302
Underliggande rörelseresultat <sup>4</sup>	9 545	9 504	37 313	37 354
Finansiella poster, netto exkl diskonteringseffekter hänförliga till avsättningar samt avkastning från Kärnavfallsfonden	- 1 288	- 982	- 5 115	- 5 421
1) Vari ingår räntedel i pensionskostnad	- 261	- 143	- 578	- 696
2) Vari ingår diskonteringseffekter hänförliga till avsättningar	- 543	- 498	- 2 009	- 2 054
3) Vari ingår jämförelsestörande poster redovisade som finansiella intäkter och kostnader, netto	—	—	6	6
4) Se not 4 för information om jämförelsestörande poster				

# Rapport över koncernens totalresultat

Belopp i MSEK	Jan-mar 2023	Jan-mar 2022	Helår 2022	Senaste 12 månaderna
<b>Periodens resultat</b>	<b>11 818</b>	<b>6 064</b>	<b>21</b>	<b>5 775</b>
<b>Övrigt totalresultat</b>				
<b>Poster som kommer att omklassificeras till resultaträkningen när specifika villkor är uppfyllda</b>				
Kassaflödessäkringar - förändringar av verkligt värde	- 7 968	26 807	14 478	- 20 297
Kassaflödessäkringar - upplösta mot resultaträkningen	820	- 19 022	- 106 390	- 86 548
Kassaflödessäkringar - överförda till anskaffningsvärdet på säkrad post	- 17	6	- 16	- 39
Valutasäkringar av nettoinvesteringar i utlandsverksamheter	- 591	- 270	- 2 777	- 3 098
Omräkningsdifferenser, avyttrade bolag	- 86	—	—	- 86
Omräkningsdifferenser	2 365	1 348	14 684	15 701
Inkomstskatter relaterat till poster som kommer att omklassificeras	3 716	- 4 208	25 498	33 422
<b>Summa som kommer att omklassificeras till resultaträkningen när specifika villkor är uppfyllda</b>	<b>- 1 761</b>	<b>4 661</b>	<b>- 54 523</b>	<b>- 60 945</b>
<b>Poster som inte kommer att omklassificeras till resultaträkningen</b>				
Omvärderingar avseende förmånsbestämda pensionsplaner	—	4 464	13 178	8 714
Inkomstskatter relaterat till poster som ej omklassificeras	1	- 1 088	- 3 582	- 2 493
<b>Summa poster som inte kommer att omklassificeras till resultaträkningen</b>	<b>1</b>	<b>3 376</b>	<b>9 596</b>	<b>6 221</b>
<b>Summa övrigt totalresultat, netto efter inkomstskatter</b>	<b>- 1 760</b>	<b>8 037</b>	<b>- 44 927</b>	<b>- 54 724</b>
<b>Summa totalresultat för perioden</b>	<b>10 058</b>	<b>14 101</b>	<b>- 44 906</b>	<b>- 48 949</b>
Hänförbart till ägare till moderbolaget	9 201	13 734	- 47 227	- 51 760
Hänförbart till innehav utan bestämmande inflytande	857	367	2 321	2 811



# Koncernens rörelsesegment

Belopp i MSEK	Jan-mar 2023	Jan-mar 2022	Helår 2022	Senaste 12 månaderna
<b>Extern nettoomsättning</b>				
Customers & Solutions	75 848	40 855	174 026	209 019
Power Generation	6 249	6 936	28 193	27 506
Wind	1 414	1 768	4 308	3 954
Heat	9 550	6 185	20 933	24 298
Distribution	3 665	3 747	11 733	11 651
Other <sup>1</sup>	62	88	451	425
Summa	96 788	59 579	239 644	276 853
<b>Intern nettoomsättning</b>				
Customers & Solutions	3 024	1 772	9 125	10 377
Power Generation	67 788	42 480	177 595	202 903
Wind	4 877	6 188	24 801	23 490
Heat	7 106	11 405	39 572	35 273
Distribution	194	148	764	810
Other <sup>1</sup>	2 180	1 678	8 079	8 581
Elimineringar	- 85 169	- 63 671	- 259 936	- 281 434
Summa	—	—	—	—
<b>Summa nettoomsättning</b>				
Customers & Solutions	78 872	42 627	183 151	219 396
Power Generation	74 037	49 416	205 788	230 409
Wind	6 291	7 956	29 109	27 444
Heat	16 656	17 590	60 505	59 571
Distribution	3 859	3 895	12 497	12 461
Other <sup>1</sup>	2 242	1 766	8 530	9 006
Elimineringar	- 85 169	- 63 671	- 259 936	- 281 434
Summa	96 788	59 579	239 644	276 853

Belopp i MSEK	Jan-mar 2023	Jan-mar 2022	Helår 2022	Senaste 12 månaderna
<b>Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA)</b>				
Customers & Solutions	1 072	2 190	8 396	7 278
Power Generation	11 596	7 578	- 2 903	1 115
Wind	4 005	6 356	22 554	20 203
Heat	3 021	- 152	- 1 515	1 658
Distribution	2 028	1 738	4 637	4 927
Other <sup>1</sup>	- 307	- 389	- 605	- 523
Elimineringar	- 115	- 72	- 51	- 94
Summa	21 300	17 249	30 513	34 564
<b>Underliggande rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar</b>				
Customers & Solutions	1 087	2 191	8 393	7 289
Power Generation	5 087	4 309	21 621	22 399
Wind	4 002	6 357	22 508	20 153
Heat	3 018	- 152	- 641	2 529
Distribution	2 028	1 728	4 622	4 922
Other <sup>1</sup>	- 594	- 391	- 693	- 896
Elimineringar	- 115	- 72	- 51	- 94
Summa	14 513	13 970	55 759	56 302

Belopp i MSEK	Jan-mar 2023	Jan-mar 2022	Helår 2022	Senaste 12 månaderna
<b><u>Rörelseresultat (EBIT)</u></b>				
Customers & Solutions	778	1 966	7 416	6 228
Power Generation	10 282	6 380	- 7 949	- 4 047
Wind	2 397	4 898	16 436	13 935
Heat	2 273	- 905	- 3 790	- 612
Distribution	1 356	1 114	2 086	2 328
Other <sup>1</sup>	- 639	- 598	- 1 503	- 1 544
Elimineringar	- 115	- 72	- 51	- 94
<b>Rörelseresultat (EBIT)</b>	<b>16 332</b>	<b>12 783</b>	<b>12 645</b>	<b>16 194</b>
Rörelseresultat (EBIT)	16 332	12 783	12 645	16 194
Finansnetto	- 394	- 4 350	- 12 732	- 8 776
<b>Resultat före skatter</b>	<b>15 938</b>	<b>8 433</b>	<b>- 87</b>	<b>7 418</b>
<b><u>Underliggande rörelseresultat</u></b>				
Customers & Solutions	793	1 967	7 413	6 239
Power Generation	3 772	3 111	16 570	17 231
Wind	2 393	4 899	16 479	13 973
Heat	2 270	- 905	- 3 578	- 403
Distribution	1 356	1 104	2 070	2 322
Other <sup>1</sup>	- 924	- 600	- 1 590	- 1 914
Elimineringar	- 115	- 72	- 51	- 94
<b>Underliggande rörelseresultat</b>	<b>9 545</b>	<b>9 504</b>	<b>37 313</b>	<b>37 354</b>

1) "Other" inkluderar huvudsakligen alla Staff Functions inklusive finansverksamhet, Shared Service Centers samt väsentliga realisationsvinster och -förluster.

# Koncernens balansräkning

Belopp i MSEK	31 mar 2023	31 mar 2022	31 dec 2022
<b>Tillgångar</b>			
<b>Anläggningstillgångar</b>			
Immateriella anläggningstillgångar	18 522	17 167	18 347
Materiella anläggningstillgångar	283 979	253 469	276 901
Andelar i intresseföretag och i samarbetsarrangemang	7 521	6 347	7 094
Andra aktier och andelar	332	314	324
Andelar i den svenska Kärnavfallsfonden	48 871	50 039	47 517
Derivatstillgångar	14 784	44 108	31 187
Uppskjuten skattefordran	16 335	8 845	16 133
Avtalstillgångar	49	75	51
Andra långfristiga fordringar	4 518	3 039 <sup>1</sup>	3 411
<b>Summa anläggningstillgångar</b>	<b>394 911</b>	<b>383 403</b>	<b>400 965</b>
<b>Omsättningstillgångar</b>			
Varulager	19 083	35 469	20 969
Immateriella omsättningstillgångar	3 080	5 171	3 043
Kundfordringar och andra fordringar	59 869	44 855 <sup>1</sup>	54 016
Avtalstillgångar	195	270	175
Lämnade förskott	42 597	10 807	20 199
Derivatstillgångar	61 071	186 658	89 692
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	32 529	15 276	20 775
Skattefordran aktuell skatt	3 658	3 368	160
Kortfristiga placeringar	29 463	79 699	65 846
Kassa, bank och liknande tillgångar	53 777	97 719	106 540
Tillgångar som innehas för försäljning	—	—	9 947
<b>Summa omsättningstillgångar</b>	<b>305 322</b>	<b>479 292</b>	<b>391 362</b>
<b>Summa tillgångar</b>	<b>700 233</b>	<b>862 695</b>	<b>792 327</b>
<b>Eget kapital och skulder</b>			
<b>Eget kapital</b>			
Hänförbart till ägare till moderbolaget	119 722	194 418	110 473
Hänförbart till innehav utan bestämmande inflytande	21 901	16 062	18 464
<b>Summa eget kapital</b>	<b>141 623</b>	<b>210 480</b>	<b>128 937</b>
<b>Långfristiga skulder</b>			
Hybridkapital	17 992	20 618	17 760
Andra räntebärande skulder	79 242	52 111	78 848
Avsättningar för pensioner	27 930	35 946	27 812
Andra räntebärande avsättningar	129 780	116 303	128 239
Derivatskulder	29 787	41 798	45 337
Uppskjuten skatteskuld	13 742	40 529	13 648
Avtalsskulder	9 220	7 497	8 936
Andra ej räntebärande skulder	2 141	2 000	2 108
<b>Summa långfristiga skulder</b>	<b>309 834</b>	<b>316 802</b>	<b>322 688</b>
<b>Kortfristiga skulder</b>			
Leverantörsskulder och andra skulder	63 485	36 552	48 797
Avtalsskulder	697	1 021	873
Erhållna förskott	5 444	56 635	26 692
Derivatskulder	119 302	148 703	151 657
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	24 279	19 560	23 105
Skatteskuld aktuell skatt	4 775	740	1 201
Hybridkapital	4 149	—	4 171
Andra räntebärande skulder	23 552	67 761	75 986
Räntebärande avsättningar	3 093	4 441	4 382
Skulder hänförliga till tillgångar som innehas för försäljning	—	—	3 838
<b>Summa kortfristiga skulder</b>	<b>248 776</b>	<b>335 413</b>	<b>340 702</b>
<b>Summa eget kapital och skulder</b>	<b>700 233</b>	<b>862 695</b>	<b>792 327</b>

1) Värdet har justerats jämfört med tidigare publicerad information i Vattenfalls finansiella rapporter.

## TILLÄGGSINFORMATION

Belopp i MSEK	31 mar 2023	31 mar 2022	31 dec 2022
<b>Beräkning av sysselsatt kapital</b>			
Immateriella omsättnings- och anläggningstillgångar	21 602	22 338	21 390
Materiella anläggningstillgångar	283 979	253 469	276 901
Andelar i intresseföretag och i samarbetsarrangemang	7 521	6 347	7 094
Uppskjuten skattefordran och skattefordran aktuell skatt	19 993	12 213	16 293
Långfristiga icke räntebärande fordringar	877	580	811
Långfristiga och kortfristiga avtalstillgångar	244	345	226
Varulager	19 083	35 469	20 969
Kundfordringar och andra fordringar	59 869	44 855	54 016
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	32 529	15 276	20 775
Ej tillgänglig likviditet	3 715	3 753	2 996
Övrigt	710	523	805
<b>Summa tillgångar exkl. finansiella tillgångar</b>	<b>450 122</b>	<b>395 168</b>	<b>422 276</b>
Uppskjuten skatteskuld och skatteskuld aktuell skatt	- 18 517	- 41 269	- 14 849
Andra ej räntebärande skulder	- 2 141	- 2 000	- 2 108
Långfristiga och kortfristiga avtalsskulder	- 9 917	- 8 518	- 9 809
Leverantörsskulder och andra skulder	- 63 485	- 36 552	- 48 797
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	- 24 279	- 19 560	- 23 105
Övrigt	- 1 517	- 1 025	- 1 562
<b>Summa icke-räntebärande skulder</b>	<b>- 119 856</b>	<b>- 108 924</b>	<b>- 100 230</b>
Andra räntebärande avsättningar vilka ej ingår i justerad nettoskuld <sup>1</sup>	- 9 953	- 9 495	- 10 114
Justering relaterad till tillgångar/skulder som innehas för försäljning	—	—	6 109
<b>Sysselsatt kapital<sup>2</sup></b>	<b>320 313</b>	<b>276 749</b>	<b>318 041</b>
<b>Genomsnittligt sysselsatt kapital</b>	<b>298 531</b>	<b>273 930</b>	<b>299 461</b>
<b>Beräkning av nettoskuld</b>			
Hybridkapital	- 22 141	- 20 618	- 21 931
Obligationslån, företagscertifikat och skulder till kreditinstitut	- 64 855	- 35 884	- 63 937
Kortfristig skuld, företagscertifikat och repotransaktioner	- 17 667	- 63 356	- 71 017
Skulder till intresseföretag	- 885	- 966	- 930
Skulder till ägare med innehav utan bestämmande inflytande	- 9 760	- 10 687	- 9 667
Övriga skulder	- 9 627	- 8 978	- 9 283
<b>Summa räntebärande skulder</b>	<b>- 124 935</b>	<b>- 140 489</b>	<b>- 176 765</b>
Kassa, bank och liknande tillgångar	53 777	97 719	106 540
Kortfristiga placeringar	29 463	79 699	65 846
Lån till ägare med innehav utan bestämmande inflytande i utländska koncernföretag	640	682	521
<b>Nettoskuld<sup>2</sup></b>	<b>- 41 055</b>	<b>37 611</b>	<b>- 3 858</b>
<b>Beräkning av justerad bruttoskuld och nettoskuld</b>			
Summa räntebärande skulder	- 124 935	- 140 489	- 176 765
50% av Hybridkapital <sup>3</sup>	11 071	10 309	10 966
Nuvärdet av pensionsförpliktelser	- 27 930	- 35 946	- 27 812
Avsättningar för gas- och vindverksamhet och andra miljörelaterade avsättningar	- 11 957	- 11 706	- 11 454
Avsättningar för kärnkraft (netto) <sup>4</sup>	- 52 754	- 42 599	- 53 930
Mottagna margin calls	1 999	2 468	2 142
Skulder till ägare med innehav utan bestämmande inflytande på grund av konsortialavtal	9 760	10 687	9 667
Justering relaterad till tillgångar/skulder som innehas för försäljning	—	—	1 031
<b>Justerad bruttoskuld</b>	<b>- 194 747</b>	<b>- 207 276</b>	<b>- 246 156</b>
Redovisad kassa, bank och liknande tillgångar samt kortfristiga placeringar	83 240	177 418	172 386
Ej tillgänglig likviditet	- 3 715	- 3 753	- 2 996
<b>Justerad kassa, bank och liknande tillgångar samt kortfristiga placeringar</b>	<b>79 525</b>	<b>173 665</b>	<b>169 390</b>
<b>Justerad nettoskuld<sup>2</sup></b>	<b>- 115 222</b>	<b>- 33 611</b>	<b>- 76 766</b>

1) Inkluderar personalrelaterade avsättningar för annat än pensioner, avsättningar för skattemässiga och juridiska processer samt vissa övriga avsättningar.

2) Se Definitioner och beräkningar av nyckeltal för definitionen av det Alternativa nyckeltalet.

3) 50% av Hybridkapital betraktas av ratinginstituten som eget kapital och minskar därmed justerad nettoskuld.

4) Beräkningen baseras på Vattenfalls ägarandel i respektive kärnkraftsanläggning, minskat med Vattenfalls andel i den svenska Kärnavfallsfonden och skulder relaterade till finansieringen av åtaganden för avveckling av Stade och Brokdorf. Vattenfall har följande ägarandelar i respektive anläggning: Forsmark 66%, Ringhals 70,4%, Brokdorf 20%, Brunsbüttel 66,7%, Krümmel 50% och Stade 33,3%. (För Ringhals ansvarar Vattenfall enligt särskild överenskommelse för 100% av avsättningarna).

# Koncernens kassaflödesanalys

Belopp i MSEK	Jan-mar 2023	Jan-mar 2022	Helår 2022	Senaste 12 månaderna
<b>Den löpande verksamheten</b>				
Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA)	21 300	17 249	30 513	34 564
Betald skatt	- 591	- 3 380	- 4 360	- 1 571
Realisationsvinster/förluster, netto	- 294	- 14	- 189	- 469
Erhållen ränta	514	29	897	1 382
Betald ränta	- 1 105	- 501	- 3 811	- 4 415
Övrigt, inkl. ej kassaflödespåverkande poster	- 8 037	- 5 001	19 144	16 108
<b>Internt tillförda medel (FFO)</b>	<b>11 787</b>	<b>8 382</b>	<b>42 194</b>	<b>45 599</b>
Förändringar i varulager	1 414	5 095	20 146	16 465
Förändringar i rörelsefordringar	- 16 360	- 3 830	- 11 196	- 23 726
Förändringar i rörelseskulder	19 729	124	12 004	31 609
Marginalsäkerheter (Margin calls) relaterade till derivat	- 49 703	- 17 706	- 63 128	- 95 125
Övriga förändringar	936	4 877	1 134	- 2 807
<b>Kassaflöde från förändringar av rörelsetillgångar och rörelseskulder</b>	<b>- 43 984</b>	<b>- 11 440</b>	<b>- 41 040</b>	<b>- 73 584</b>
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>	<b>- 32 197</b>	<b>- 3 058</b>	<b>1 154</b>	<b>- 27 985</b>
<b>Investeringsverksamheten</b>				
Förvärv av koncernföretag	- 274	—	528	254
Investeringar i intresseföretag och andra aktier och andelar	- 63	- 29	- 238	- 272
Andra investeringar i anläggningstillgångar	- 12 000	- 4 912	- 24 914	- 32 002
<b>Summa investeringar</b>	<b>- 12 337</b>	<b>- 4 941</b>	<b>- 24 624</b>	<b>- 32 020</b>
Försäljningar	1 756	40	751	2 467
Förändringar i kortfristiga placeringar	37 416	23 577	42 877	56 716
<b>Kassaflöde från investeringsverksamheten</b>	<b>26 835</b>	<b>18 676</b>	<b>19 004</b>	<b>27 163</b>
<b>Kassaflöde före finansieringsverksamheten</b>	<b>- 5 362</b>	<b>15 618</b>	<b>20 158</b>	<b>- 822</b>
<b>Finansieringsverksamheten</b>				
Förändringar i lån till ägare med innehav utan bestämmande inflytande i utländska koncernföretag	- 111	- 455	- 260	84
Upptagna lån <sup>1</sup>	111	45 604	97 400	51 907
Amortering av andra skulder <sup>1</sup>	- 54 949	- 31 096	- 53 997	- 77 850
Betald utdelning till ägare	—	—	- 25 360	- 25 360
Tillskott till ägare med innehav utan bestämmande inflytande	—	- 521	- 1 791	- 1 270
Tillskott från ägare med innehav utan bestämmande inflytande	2 760	236	3 697	6 221
<b>Kassaflöde från finansieringsverksamheten</b>	<b>- 52 189</b>	<b>13 768</b>	<b>19 689</b>	<b>- 46 268</b>
<b>Periodens kassaflöde</b>	<b>- 57 551</b>	<b>29 386</b>	<b>39 847</b>	<b>- 47 090</b>
<b>Belopp i MSEK</b>	<b>Jan-mar 2023</b>	<b>Jan-mar 2022</b>	<b>Helår 2022</b>	<b>Senaste 12 månaderna</b>
<b>Kassa, bank och liknande tillgångar</b>				
Kassa, bank och liknande tillgångar vid periodens början	106 540	68 176	68 176	—
Kassa, bank och liknande tillgångar ingående i tillgångar som innehas för försäljning	4 307	—	- 4 307	—
Periodens kassaflöde	- 57 551	29 386	39 847	- 47 090
Omräkningsdifferenser	481	157	2 824	3 148
<b>Kassa, bank och liknande tillgångar vid periodens slut</b>	<b>53 777</b>	<b>97 719</b>	<b>106 540</b>	<b>- 43 942</b>

1) Kortfristig upplåning där löptiden är tre månader eller kortare netto i den svenska riksdollars.

## TILLÄGGSINFORMATION

Belopp i MSEK	Jan-mar 2023	Jan-mar 2022	Helår 2022	Senaste 12 månaderna
<b>Kassaflöde före finansieringsverksamheten</b>	<b>- 5 362</b>	<b>15 618</b>	<b>20 158</b>	<b>- 822</b>
Förändring i marginalsäkerheter (Margin calls) från Treasury verksamhet	506	306	- 521	—
Förändring i kortfristiga placeringar	- 37 416	- 23 577	- 42 877	- 56 716
<b>Finansieringsverksamheten</b>				
Betald utdelning till ägare	—	—	- 25 360	- 25 360
Tillskott till/från ägare med innehav utan bestämmande inflytande	2 760	- 285	1 906	4 951
<b>Kassaflöde efter utdelning</b>	<b>- 39 512</b>	<b>- 7 938</b>	<b>- 46 694</b>	<b>- 77 947</b>
<b>Analys av förändring i nettoskuld</b>				
Nettoskuld vid periodens början	- 3 858	44 703	44 703	—
Kassaflöde efter utdelning	- 39 512	- 7 938	- 46 694	- 78 268
Förändringar till följd av värdering till verkligt värde	- 86	489	2 225	1 650
Förändringar i räntebärande leasingskulder	- 627	- 204	- 1 318	- 1 741
Kassa, bank och liknande tillgångar ingående i tillgångar som innehas för försäljning	4 307	—	- 4 307	—
Omräkningsdifferenser på nettoskulden	- 1 279	561	1 533	- 307
<b>Nettoskuld vid periodens slut</b>	<b>- 41 055</b>	<b>37 611</b>	<b>- 3 858</b>	<b>- 78 666</b>
Kassaflöde från den löpande verksamheten	- 32 197	- 3 058	1 154	- 27 985
Underhålls-/ersättningsinvesteringar	- 4 305	- 2 456	- 12 280	- 14 129
<b>Fritt kassaflöde<sup>1</sup></b>	<b>- 36 502</b>	<b>- 5 514</b>	<b>- 11 126</b>	<b>- 42 114</b>

1) Se Definitioner och beräkningar av nyckeltal för definitionen av det Alternativa nyckeltalet.

## INVESTERINGAR

Belopp i MSEK	Jan-mar 2023	Jan-mar 2022	Helår 2022	Senaste 12 månaderna
<b>Elproduktion</b>				
Vattenkraft	146	108	785	823
Kärnkraft	352	397	1 687	1 642
Gas	8	51	255	212
Vindkraft och solkraft	6 075	2 119	16 341	20 297
Biobränsle, avfall	3	6	38	35
<b>Summa Elproduktion</b>	<b>6 584</b>	<b>2 681</b>	<b>19 106</b>	<b>23 009</b>
<b>Kraftvärme/Värme</b>				
Fossilkraft	105	187	1 013	931
Fjärrvärmennät	270	175	1 471	1 566
Övrigt	43	- 36	183	262
<b>Summa Kraftvärme/Värme</b>	<b>418</b>	<b>326</b>	<b>2 667</b>	<b>2 759</b>
<b>Elnät</b>				
Elnät	1 039	764	5 525	5 800
<b>Summa Elnät</b>	<b>1 039</b>	<b>764</b>	<b>5 525</b>	<b>5 800</b>
Förvärv av aktier, aktieägartillskott	368	29	653	992
Övrigt	528	358	1 830	2 000
<b>Summa investeringar</b>	<b>8 937</b>	<b>4 158</b>	<b>29 781</b>	<b>34 560</b>
Upplupna investeringar (-)/upplösning av upplupna investeringar (+)	3 431	783	- 4 214	- 1 566
Kassa, bank och liknande tillgångar i förvärvade bolag	- 31	—	- 943	- 974
<b>Summa investeringar med kassaflödeseffekt</b>	<b>12 337</b>	<b>4 941</b>	<b>24 624</b>	<b>32 020</b>

# Förändringar i koncernens eget kapital

Belopp i MSEK	31 mar 2023			31 mar 2022			31 dec 2022		
	Hänförbart till ägare till moderbolaget	Hänförbart till innehav utan bestämmande inflytande	Summa eget kapital	Hänförbart till ägare till moderbolaget	Hänförbart till innehav utan bestämmande inflytande	Summa eget kapital	Hänförbart till ägare till moderbolaget	Hänförbart till innehav utan bestämmande inflytande	Summa eget kapital
<b>Ingående balans</b>	<b>110 473</b>	<b>18 464</b>	<b>128 937</b>	<b>180 710</b>	<b>16 472</b>	<b>197 182</b>	<b>180 710</b>	<b>16 472</b>	<b>197 182</b>
<b>Periodens resultat</b>	<b>11 182</b>	<b>636</b>	<b>11 818</b>	<b>5 782</b>	<b>282</b>	<b>6 064</b>	<b>- 1 102</b>	<b>1 123</b>	<b>21</b>
Kassaflödessäkringar - förändringar av verkligt värde	- 7 968	—	- 7 968	26 807	—	26 807	14 478	—	14 478
Kassaflödessäkringar - upplösta mot resultaträkningen	820	—	820	- 19 022	—	- 19 022	- 106 390	—	- 106 390
Kassaflödessäkringar - överförda till anskaffningsvärdet på säkrad post	- 17	—	- 17	6	—	6	- 16	—	- 16
Valutasäkringar av nettoinvesteringar i utlandsverksamheter	- 591	—	- 591	- 270	—	- 270	- 2 777	—	- 2 777
Omräkningsdifferenser, avyttrade bolag	- 86	—	- 86	—	—	—	—	—	—
Omräkningsdifferenser	2 144	221	2 365	1 263	85	1 348	13 741	943	14 684
Omvärderingar avseende förmånsbestämda pensionsplaner	—	—	—	4 464	—	4 464	12 857	321	13 178
Inkomstskatter relaterat till övrigt totalresultat	3 717	—	3 717	- 5 296	—	- 5 296	21 982	- 66	21 916
<b>Summa övrigt totalresultat för perioden</b>	<b>- 1 981</b>	<b>221</b>	<b>- 1 760</b>	<b>7 952</b>	<b>85</b>	<b>8 037</b>	<b>- 46 125</b>	<b>1 198</b>	<b>- 44 927</b>
<b>Summa totalresultat för perioden</b>	<b>9 201</b>	<b>857</b>	<b>10 058</b>	<b>13 734</b>	<b>367</b>	<b>14 101</b>	<b>- 47 227</b>	<b>2 321</b>	<b>- 44 906</b>
Utdelning till ägare	—	- 180	- 180	—	- 492	- 492	- 23 414	- 1 946	- 25 360
Koncernbidrag från(+)/till(-) ägare med innehav utan bestämmande inflytande	—	—	—	—	—	—	—	- 131	- 131
Ägarförändring i koncernföretag vid försäljning av aktier till ägare med innehav utan bestämmande inflytande	—	—	—	—	—	—	118	—	118
Tillskott till/från ägare med innehav utan bestämmande inflytande	—	2 760	2 760	—	- 285	- 285	—	1 906	1 906
Andra ägarförändringar	—	—	—	—	—	—	—	2	2
Andra förändringar	48	—	48	- 26	—	- 26	286	- 160	126
<b>Summa transaktioner med aktieägare</b>	<b>48</b>	<b>2 580</b>	<b>2 628</b>	<b>- 26</b>	<b>- 777</b>	<b>- 803</b>	<b>- 23 010</b>	<b>- 329</b>	<b>- 23 339</b>
<b>Utgående balans</b>	<b>119 722</b>	<b>21 901</b>	<b>141 623</b>	<b>194 418</b>	<b>16 062</b>	<b>210 480</b>	<b>110 473</b>	<b>18 464</b>	<b>128 937</b>
-Varav Säkringsreserv	- 33 606	8	- 33 598	40 496	8	40 504	- 30 034	8	- 30 026



# Nyckeltal, koncernen

I % där ej annat anges. Med (ggr) avses gånger <sup>1</sup>	Jan-mar 2023	Jan-mar 2022	Helår 2022	Senaste 12 månaderna
Rörelsemarginal	16,9	21,5	5,3	5,8
Rörelsemarginal <sup>2</sup>	9,9	16,0	15,6	13,5
Nettomarginal	16,5	14,2	0,0	2,7
Nettomarginal <sup>2</sup>	9,5	8,7	10,3	10,3
Avkastning på eget kapital <sup>3</sup>	2,9	31,0	- 0,7	2,9
Avkastning på sysselsatt kapital <sup>3</sup>	5,4	21,8	4,2	5,4
Avkastning på sysselsatt kapital <sup>2, 3</sup>	12,5	10,5	12,5	12,5
Räntetäckningsgrad, ggr <sup>3</sup>	2,6	14,9	2,3	2,6
Räntetäckningsgrad, ggr <sup>2, 3</sup>	5,7	7,3	6,4	5,7
Kassaflödesräntetäckningsgrad, ggr <sup>3</sup>	7,7	10,9	8,1	7,7
Kassaflödesräntetäckningsgrad, netto, ggr <sup>3</sup>	9,4	13,9	9,2	9,4
Kassaflödesräntetäckningsgrad efter ersättningsinvesteringar, ggr <sup>3</sup>	- 5,9	21,9	- 1,1	- 5,9
FFO/räntebärande skulder <sup>3</sup>	36,5	28,8	23,9	36,5
FFO/nettoskuld <sup>3</sup>	111,1	- 107,7	1 093,7	111,1
FFO/justerad nettoskuld <sup>3</sup>	39,6	120,5	55,0	39,6
EBITDA/finansnetto, ggr	16,5	17,6	6,0	6,4
EBITDA/finansnetto, ggr <sup>2</sup>	11,3	14,2	10,9	10,4
Soliditet	20,2	24,4	16,3	20,2
Skuldsättningsgrad	88,2	66,7	137,1	88,2
Skuldsättningsgrad, netto	29,0	- 17,9	3,0	29,0
Räntebärande skulder/räntebärande skulder plus eget kapital	46,9	40,0	57,8	46,9
Nettoskuld/nettoskuld plus eget kapital	22,5	- 21,8	2,9	22,5
Nettoskuld/EBITDA, ggr <sup>3</sup>	1,2	- 0,5	0,1	1,2
Justerad nettoskuld/EBITDA, ggr <sup>3</sup>	3,3	0,4	2,5	3,3

1) Se Definitioner och beräkningar av nyckeltal för definitionen av det Alternativa nyckeltalet.

2) Baserat på Underliggande rörelseresultat.

3) Rullande 12-månaders värden.

# Kvartalsinformation, koncernen

Belopp i MSEK	Kv 1 2023	Kv 4 2022	Kv 3 2022	Kv 2 2022	Kv 1 2022
<b>Resultaträkning</b>					
Nettoomsättning	96 788	78 819	53 076	48 170	59 579
Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA)	21 300	- 18 509	16 386	15 386	17 249
Underliggande rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar	14 513	18 309	10 820	12 660	13 970
Rörelseresultat (EBIT)	16 332	- 24 062	12 192	11 730	12 783
Underliggande rörelseresultat	9 545	13 469	6 232	8 107	9 504
Resultat före inkomstskatter	15 938	- 24 719	9 728	6 469	8 433
Periodens resultat	11 818	- 16 959	6 684	4 231	6 064
- varav hänförbart till ägare till moderbolaget	11 182	- 17 605	6 242	4 478	5 782
- varav hänförbart till innehav utan bestämmande inflytande	636	646	442	- 247	282
<b>Balansräkning</b>					
Sysselsatt kapital	320 313	318 041	258 447	289 959	276 749
Nettoskuld	- 41 055	- 3 858	116 008	29 321	37 611
<b>Kassaflöde</b>					
Internt tillförda medel (FFO)	11 787	14 597	7 305	11 911	8 382
Kassaflöde från den löpande verksamheten	- 32 197	- 107 860	90 385	21 687	- 3 058
Kassaflöde från investeringsverksamheten	26 835	25 006	- 37 201	12 523	18 676
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	- 52 189	19 836	29 229	- 43 145	13 768
<b>Periodens kassaflöde</b>	<b>- 57 551</b>	<b>- 63 018</b>	<b>82 413</b>	<b>- 8 935</b>	<b>29 386</b>
<b>Fritt kassaflöde</b>	<b>- 36 502</b>	<b>- 113 423</b>	<b>87 786</b>	<b>20 026</b>	<b>- 5 514</b>

I % där ej annat anges. Med (ggr) avses gånger <sup>1</sup>	Kv 1 2023	Kv 4 2022	Kv 3 2022	Kv 2 2022	Kv 1 2022
<b>Nyckeltal</b>					
Avkastning på eget kapital	2,9	- 0,7	14,8	23,5	31,0
Avkastning på sysselsatt kapital <sup>2</sup>	5,4	4,2	17,3	19,3	21,8
Avkastning på sysselsatt kapital <sup>2, 3</sup>	12,5	12,5	12,8	11,0	10,5
Räntetäckningsgrad, ggr <sup>2</sup>	2,6	2,3	7,9	10,3	14,9
Räntetäckningsgrad, ggr <sup>2, 3</sup>	5,7	6,4	5,9	6,0	7,3
FFO/räntebärande skulder <sup>2</sup>	36,5	23,9	30,0	36,3	28,8
FFO/nettoskuld <sup>2</sup>	111,1	1 093,7	- 39,8	- 153,4	- 107,7
FFO/justerad nettoskuld <sup>2</sup>	39,6	55,0	n/a <sup>4</sup>	103,0	120,5
Soliditet	20,2	16,3	18,5	20,6	24,4
Skuldsättningsgrad	88,2	137,1	75,3	65,6	66,7
Skuldsättningsgrad, netto	29,0	3,0	- 56,8	- 15,5	- 17,9
Nettoskuld/nettoskuld plus eget kapital	22,5	2,9	- 131,4	- 18,4	- 21,8
Nettoskuld/EBITDA, ggr <sup>2</sup>	1,2	0,1	- 2,0	- 0,4	- 0,5
Justerad nettoskuld/EBITDA, ggr <sup>2</sup>	3,3	2,5	- 0,7	0,6	0,4

- 1) Se Definitioner och beräkningar av nyckeltal för definitionen av det Alternativa nyckeltalet.
- 2) Rullande 12-månaders värden.
- 3) Baserat på Underliggande rörelseresultat.
- 4) Den justerade nettoskulden minskade till en nettotillgång främst till följd av ökade erhållna marginalsäkerheter.

## NOT 1 | Redovisningsprinciper, risker och osäkerhet

### Redovisningsprinciper

Denna delårsrapport för koncernen är upprättad enligt IAS 34 "Delårsrapportering" och Årsredovisningslagen. De redovisningsprinciper och beräkningsmetoder som tillämpas i denna delårsrapport är de som beskrivs i Vattenfalls Års- och Hållbarhetsredovisning 2022 i koncernens Not 3, Redovisningsprinciper. Ändrade IFRS standarder godkända av EU, som gäller för räkenskapsåret 2023, har ingen väsentlig påverkan på Vattenfalls finansiella rapporter.

### Risker och osäkerhetsfaktorer

För en beskrivning av risker, osäkerhetsfaktorer samt riskhantering hänvisas till Vattenfalls Års- och Hållbarhetsredovisning för 2022 sidorna 82–92. Utvecklingen på energimarknaden påverkar Vattenfalls hela verksamhet. I motsats till föregående år har volatiliteten på råvarumarknaderna minskat märkbart. Trenden med sjunkande priser, som noterades vid utgången av 2022, har fortsatt under det första kvartalet 2023.

Marginalsäkerheter som Credit Support Annex fortsätter att vara utmanande för många företags likviditetsposition. Till följd av sjunkande elpriser rapporterar Vattenfall nu stora kassautflöden från både återbetalning av tidigare erhållna marginalsäkerheter och nya marginalsäkerheter till motparter.

Centralbankerna försöker motverka inflationen genom att bland annat höja styrräntorna. Inflationen ligger dock kvar på en hög nivå.

Den höga inflationen medför ökade kostnader för t.ex. råvaror och tjänster, vilket påverkar både Vattenfalls löpande verksamhet och investeringar.

### Övrigt

Väsentliga närståendetransaktioner framgår av koncernens Not 44 i Vattenfalls Års- och Hållbarhetsredovisning för 2022, inga väsentliga förändringar har skett sedan avgivandet av denna.

## NOT 2 | Valutakurser

### FÖR VATTENFALLKONCERNEN VIKTIGARE VALUTOR ANVÄNDA I BOKSLUTEN:

	Jan-mar 2023	Jan-mar 2022	Helår 2022
<b>Medelkurs</b>			
EUR	11,2071	10,4205	10,6258
DKK	1,0506	1,4008	1,4283
GBP	12,7216	12,4314	12,4463
USD	10,4270	9,3085	10,0881
	<b>31 mar 2023</b>	<b>31 mar 2022</b>	<b>31 dec 2022</b>
<b>Balansdagskurs</b>			
EUR	11,2805	10,3370	11,1218
DKK	1,5145	1,3898	1,4956
GBP	12,8304	12,2194	12,5397
USD	10,3729	9,3118	10,4273

## NOT 3 | Finansiella instrument per värderingskategori och tillhörande resultateffekter

För tillgångar och skulder med en återstående löptid understigande tre månader (exempelvis likvida placeringar, kundfordringar och andra fordringar och leverantörsskulder och andra skulder) har verkligt värde ansetts vara lika med redovisat värde. För andra aktier och andelar har verkligt värde approximerats genom att använda anskaffningsvärdet.

Det redovisade värdet på de finansiella tillgångarna avviker inte väsentligt från det verkliga värdet. Skillnaden mellan redovisat värde och verkligt värde för finansiella skulder uppgår till -3 479 MSEK (31 december 2022: -4 329)

Finansiella tillgångar och skulder som i balansräkningen är värderade till verkligt värde beskrivs nedan enligt den verkligt värde-hierarki (nivåer) som IFRS 13 definierar som:

**Nivå 1:** Noterade priser (ojusterade) på aktiva marknader för identiska tillgångar eller skulder.

**Nivå 2:** Andra observerbara indata för tillgången eller skulden än noterade priser inkluderade i Nivå 1, antingen direkt (dvs. som prisnoteringar) eller indirekt (dvs härledda från prisnoteringar). I Nivå 2 redovisar Vattenfall huvudsakligen råvaruderivat, valutaterminer och ränteswappar.

**Nivå 3:** Indata för tillgången eller skulden som inte baseras på observerbara marknadsdata.

### FINANSIELLA TILLGÅNGAR OCH SKULDER SOM I BALANSRÄKNINGEN ÄR VÄRDERADE TILL VERKLIGT VÄRDE PER 31

#### MARS 2023

Belopp i MSEK	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Summa
<b>Tillgångar</b>				
Andelar i den svenska Kärnavfallsfonden	48 871	—	—	48 871
Derivatillgångar	—	76 347	- 492	75 855
Kortfristiga placeringar, likvida placeringar och andra aktier och andelar	31 826	11 640	—	43 466
<b>Summa tillgångar</b>	<b>80 697</b>	<b>87 987</b>	<b>- 492</b>	<b>168 192</b>
<b>Skulder</b>				
Derivatskulder	—	149 089	—	149 089
<b>Summa skulder</b>	<b>—</b>	<b>149 089</b>	<b>—</b>	<b>149 089</b>

### FINANSIELLA TILLGÅNGAR OCH SKULDER SOM I BALANSRÄKNINGEN ÄR VÄRDERADE TILL VERKLIGT VÄRDE PER 31 DECEMBER 2022

Belopp i MSEK	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Summa
<b>Tillgångar</b>				
Andelar i den svenska Kärnavfallsfonden	47 517	—	—	47 517
Derivatillgångar	—	121 871	- 992	120 879
Kortfristiga placeringar, likvida placeringar och andra aktier och andelar	74 826	9 029	—	83 855
<b>Summa tillgångar</b>	<b>122 343</b>	<b>130 900</b>	<b>- 992</b>	<b>252 251</b>
<b>Skulder</b>				
Derivatskulder	—	196 994	—	196 994
<b>Summa skulder</b>	<b>—</b>	<b>196 994</b>	<b>—</b>	<b>196 994</b>

## NOT 4 | Jämförelsestörande poster

Jämförelsestörande poster inkluderar realisationsvinster respektive realisationsförluster från aktier och andra anläggningstillgångar, nedskrivningar och återförda nedskrivningar samt andra väsentliga poster som inte är frekvent förekommande. Dessutom ingår här inom tradingverksamheten marknadsvärderingar av energiderivat som enligt IFRS 9 inte kan säkringsredovisas samt marknadsvärdeförändringar av varulager.

Belopp i MSEK	Jan-mar 2023	Jan-mar 2022	Helår 2022	Senaste 12 månaderna
Jämförelsestörande poster	6 787	3 279	- 24 668	- 21 160
- varav realisationsvinster	298	17	312	593
- varav realisationsförluster	- 3	- 3	- 122	- 122
- varav nedskrivningar	—	—	- 90	- 90
- varav återförda nedskrivningar	—	—	668	668
- varav avsättningar	944	—	- 5 206	- 4 262
- varav marknadsvärdeförändringar för energiderivat	6 204	4 810	- 17 709	- 16 315
- varav marknadsvärdeförändringar av varulager	- 656	- 1 542	- 2 406	- 1 520
- varav andra jämförelsestörande poster av engångskaraktär	—	- 3	- 115	- 112

Jämförelsestörande poster under första kvartalet 2023 uppgick till 6,8 miljarder SEK varav merparten avser marknadsvärdesförändringar för energiderivat.

Jämförelsestörande poster under första kvartalet 2022 uppgick till 3,3 miljarder SEK, varav merparten avser marknadsvärdeförändringar för energiderivat och varulager.

## NOT 5 | Förvärvade och avyttrade verksamheter

### Förvärvade verksamheter

Den 4 januari förvärvade Vattenfall 100% av aktierna i Bristol Heat Networks Ltd. (Storbritannien). Total köpeskilling för samtliga aktier uppgår till 272 MSEK och totalt verkligt värde för erhållna nettotillgångar uppgår till 250 MSEK. Utöver detta förvärvades ett antal mindre företag under perioden för vilka den total köpeskillingen uppgår till 41 MSEK.

### Avyttrade verksamheter

Den 31 Januari slutförde Vattenfall försäljningen av det gaseldade kraftverket Magnum i Nederländerna till RWE. Den 1 mars avyttrades Vattenfall Heizkraftwerk Moorburg GmbH till Hamburger Energiewerke (HENW). Den totala reavinsten för dessa transaktioner uppgår till 165 MSEK.

# Moderbolaget Vattenfall AB

## Redovisningsprinciper

Moderbolaget Vattenfall AB:s räkenskaper upprättas i enlighet med Årsredovisningslagen (ÅRL) och rekommendation RFR 2 – Redovisning för juridiska personer, utgiven av Rådet för finansiell rapportering. De redovisningsprinciper som tillämpas i denna delårsrapport är de som beskrivs i Vattenfalls Års- och Hållbarhetsredovisning för 2022, moderbolagets Not 3. Ändrade redovisningsprinciper tillämpliga från 1 januari 2023 bedöms inte ha någon påverkan på moderbolagets finansiella rapporter.

## Januari – mars 2023

Moderbolagets resultaträkning och balansräkning i sammandrag framgår nedan.

- Nettoomsättningen uppgick till 14 555 MSEK (9 045).
- I kostnader relaterade till produktion ingår positiva realiserade marknadsvärdesförändringar för energiderivat avseende framtida elproduktion, uppgående till 17 132 MSEK.
- Resultat före bokslutsdispositioner och inkomstskatter uppgick till 19 333 MSEK (-15 182).
- Balansomslutningen uppgick till 350 725 MSEK (31 december 2022: 435 557).
- I enlighet med beslut på extra bolagsstämma den 22 december 2022, registrerat hos Bolagsverket den 20 mars 2023, gjordes en

fondemission om 39 275 MSEK. Fondemissionen genomfördes utan utgivande av nya aktier följt av en nedsättning av aktiekapitalet med motsvarande belopp utan indragning av aktier. Nettoeffekten är att bundet eget kapital har minskat med 39 275 MSEK och att fritt eget kapital har ökat med samma belopp.

- Investeringar under perioden uppgick till 184 MSEK (175).
- Kassa, bank och liknande tillgångar samt Kortfristiga placeringar uppgick till 61 719 MSEK (31 december 2022: 132 911).

## Risker och osäkerhetsfaktorer

Se koncernens Not 1, Redovisningsprinciper, risker och osäkerhet.

## Övrigt

Väsentliga närståendetransaktioner framgår av koncernens Not 44, Upplysningar om närstående i Vattenfalls Års- och Hållbarhetsredovisning för 2022. Inga väsentliga förändringar har skett i relationer eller transaktioner med närstående jämfört med det som beskrivits i Vattenfalls Års- och Hållbarhetsredovisningen 2022.



# Moderbolagets resultaträkning

Belopp i MSEK	Jan-mar 2023	Jan-mar 2022	Helår 2022
Nettoomsättning	14 555	9 045	40 078
Kostnader relaterade till produktion	9 121	- 20 755	- 67 495
Övriga externa kostnader	- 1 333	- 1 399	- 5 194
Personalkostnader	- 1 209	- 1 231	- 2 999
Övriga rörelseintäkter och rörelsekostnader, netto	250	- 81	8
<b>Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA)</b>	<b>21 384</b>	<b>- 14 421</b>	<b>- 35 602</b>
Avskrivningar och nedskrivningar	- 178	- 162	- 688
<b>Rörelseresultat (EBIT)</b>	<b>21 206</b>	<b>- 14 583</b>	<b>- 36 290</b>
Resultat från andelar i dotterföretag	—	1	15 972
Resultat från andelar i intresseföretag	1	—	- 61
Andra finansiella intäkter	805	448	1 702
Andra finansiella kostnader	- 2 679	- 1 048	- 5 640
<b>Resultat före bokslutsdispositioner och inkomstskatter</b>	<b>19 333</b>	<b>- 15 182</b>	<b>- 24 317</b>
Bokslutsdispositioner	- 285	2 177	6 839
<b>Resultat före inkomstskatter</b>	<b>19 048</b>	<b>- 13 005</b>	<b>- 17 478</b>
Inkomstskatter	- 3 927	2 426	6 357
<b>Periodens resultat</b>	<b>15 121</b>	<b>- 10 579</b>	<b>- 11 121</b>

# Moderbolagets balansräkning

Belopp i MSEK	31 mar 2023	31 mar 2022	31 dec 2022
<b>Tillgångar</b>			
<b>Anläggningstillgångar</b>			
Immateriella anläggningstillgångar	265	310	278
Materiella anläggningstillgångar	7 091	6 885	7 110
Aktier och andelar	167 792	167 015	167 754
Uppskjuten skattefordran	5 312	4 865	8 992
Andra långfristiga fordringar	3 984	5 256	3 836
Andra långfristiga fordringar, koncerninterna	66 460	65 493	68 367
<b>Summa anläggningstillgångar</b>	<b>250 904</b>	<b>249 824</b>	<b>256 337</b>
<b>Omsättningstillgångar</b>			
Varulager	396	291	355
Immateriella omsättningstillgångar	—	23	17
Kortfristiga fordringar	22 423	21 478	33 847
Koncerninterna fordringar	15 140	6 718	11 947
Skattefordran aktuell skatt	143	2 947	143
Kortfristiga placeringar	28 448	78 877	65 029
Kassa, bank och liknande tillgångar	33 271	67 404	67 882
<b>Summa omsättningstillgångar</b>	<b>99 821</b>	<b>177 738</b>	<b>179 220</b>
<b>Summa tillgångar</b>	<b>350 725</b>	<b>427 562</b>	<b>435 557</b>
<b>Eget kapital, avsättningar och skulder</b>			
<b>Eget kapital</b>			
Bundet eget kapital			
Aktiekapital (131 700 000 aktier till ett kvotvärde av 50 kr)	6 585	6 585	6 585
Uppskrivningsfond	—	37 989	37 989
Andra fonder	2	1 363	1 286
Fritt eget kapital			
Balanserad vinst	71 045	66 230	42 894
Periodens resultat	15 121	- 10 579	- 11 121
<b>Summa eget kapital</b>	<b>92 753</b>	<b>101 588</b>	<b>77 633</b>
<b>Obeskattade reserver</b>	<b>2 613</b>	<b>4 991</b>	<b>2 328</b>
<b>Avsättningar</b>	<b>6 800</b>	<b>6 099</b>	<b>6 360</b>
<b>Långfristiga skulder</b>			
Hybridkapital	17 992	20 618	17 760
Andra räntebärande skulder	68 902	39 827	71 504
Andra räntebärande skulder, koncerninterna	221	1 573	222
Andra ej räntebärande skulder	8 125	724 <sup>1</sup>	8 919
<b>Summa långfristiga skulder</b>	<b>95 240</b>	<b>62 742</b>	<b>98 405</b>
<b>Kortfristiga skulder</b>			
Hybridkapital	4 149	—	4 171
Andra räntebärande skulder	22 361	68 617	75 722
Andra räntebärande skulder, koncerninterna	92 587	144 880	117 406
Andra ej räntebärande skulder	21 348	24 746	37 694
Andra ej räntebärande skulder, koncerninterna	12 874	13 899 <sup>1</sup>	15 838
<b>Summa kortfristiga skulder</b>	<b>153 319</b>	<b>252 142</b>	<b>250 831</b>
<b>Summa eget kapital, avsättningar och skulder</b>	<b>350 725</b>	<b>427 562</b>	<b>435 557</b>

1) Värdet har justerats jämfört med tidigare publicerad information i Vattenfalls finansiella rapporter.

# Definitioner och beräkningar av nyckeltal

## Alternativa nyckeltal

För att kunna presentera koncernens verksamhet på ett rättvisande sätt använder sig Vattenfallkoncernen av ett antal alternativa nyckeltal som inte definieras i IFRS eller i Årsredovisningslagen. De alternativa nyckeltal som Vattenfall använder sig av framgår av nedanstående

redogörelse innefattande också definitioner hur de beräknas. De alternativa nyckeltalen som används är oförändrade jämfört med tidigare perioder.

	Definition
EBIT:	Rörelseresultat (Earnings Before Interest and Tax).
EBITDA:	Rörelseresultat före av- och nedskrivningar (Earnings Before Interest, Tax, Depreciation and Amortisations).
Jämförelsestörande poster:	Realisationsvinster respektive realisationsförluster i aktier och andra anläggningstillgångar, nedskrivningar och återförda nedskrivningar samt andra väsentliga poster som inte är frekvent förekommande. Dessutom ingår här inom tradingverksamheten marknadsvärderingar av energiderivat som enligt IFRS 9 inte kan säkringsredovisas samt marknadsvärdetförändringar av varulager. Se Koncernens resultaträkning för en specifikation av jämförelsestörande poster.
Underliggande EBITDA	Underliggande rörelseresultat före av- och nedskrivningar. Måttet avser att ge en bättre bild av rörelseresultatet genom att exkludera jämförelsestörande poster som inte är frekvent förekommande och därtill exkludera ej kassaflödespåverkande poster såsom avskrivningar och nedskrivningar.
Underliggande rörelseresultat:	Rörelseresultatet (EBIT) exklusive jämförelsestörande poster. Måttet avser att ge en bättre bild av rörelseresultatet genom att exkludera jämförelsestörande poster som inte är frekvent förekommande.
FFO:	Internt tillförda medel, se Koncernens kassaflödesanalys (Funds from operations)
Fritt kassaflöde:	Kassaflöde från den löpande verksamheten minus ersättningsinvesteringar.
Räntebärande skulder	Se Koncernens balansräkning - Tilläggsinformation för beräkning.
Nettoskuld:	Se koncernens balansräkning – Tilläggsinformation för beräkning.
Justerad nettoskuld:	Se Koncernens balansräkning - Tilläggsinformation för beräkning.
Sysselsatt kapital:	Summa tillgångar minus finansiella tillgångar, icke räntebärande skulder och vissa andra räntebärande avsättningar vilka ej ingår i justerad nettoskuld. Se koncernens balansräkning –Tilläggsinformation för beräkning.
<b>Övriga definitioner</b>	<b>Definition</b>
Hybridkapital:	Finansieringsinstrument med evig löptid efterställda Vattenfalls övriga låneinstrument.
LTIF:	Lost Time Injury Frequency, uttrycks i antal arbetsolyckor (per 1 miljon arbetade timmar), det vill säga arbetsrelaterade olyckor med frånvaro > 1 dag samt dödsolyckor.

## UTRÄKNING AV EBITDA, UNDERLIGGANDE EBITDA OCH UNDERLIGGANDE EBIT

Belopp i MSEK	Jan-mar 2023	Jan-mar 2022	Helår 2022	Senaste 12 månaderna
Rörelseresultat (EBIT)	16 332	12 783	12 645	16 194
Avskrivningar och nedskrivningar	- 4 968	- 4 466	- 17 868	- 18 370
<b>Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA)</b>	<b>21 300</b>	<b>17 249</b>	<b>30 513</b>	<b>34 564</b>
Jämförelsestörande poster excl. nedskrivningar och återförda nedskrivningar	- 6 787	- 3 279	25 246	21 738
<b>Underliggande rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar</b>	<b>14 513</b>	<b>13 970</b>	<b>55 759</b>	<b>56 302</b>
Rörelseresultat (EBIT)	16 332	12 783	12 645	16 194
Jämförelsestörande poster	- 6 787	- 3 279	24 668	21 160
<b>Underliggande rörelseresultat</b>	<b>9 545</b>	<b>9 504</b>	<b>37 313</b>	<b>37 354</b>

Nyckeltalen presenteras i procent (%) eller gånger (ggr).

**NYCKELTALEN ÄR BASERADE PÅ KVARVARANDE VERKSAMHETER OCH BERÄKNADE PÅ SENASTE 12-MÅNADERSPERIODEN, APRIL 2022 – MARS 2023:**

<b>Rörelsemarginal, %</b>	= 100 x	<u>EBIT</u>	16 194	=	5,8
		Nettoomsättning	276 853		
<b>Rörelsemarginal exkl jämförelsestörande poster, %</b>	= 100 x	<u>Underliggande EBIT</u>	37 354	=	13,5
		Nettoomsättning	276 853		
<b>Nettomarginal, %</b>	= 100 x	<u>Resultat före inkomstskatter</u>	7 418	=	2,7
		Nettoomsättning	276 853		
<b>Nettomarginal exkl jämförelsestörande poster, %</b>	= 100 x	<u>Resultat före inkomstskatter exkl jämförelsestörande poster</u>	28 572	=	10,3
		Nettoomsättning	276 853		
<b>Avkastning på eget kapital, %</b>	= 100 x	<u>Periodens resultat hänförbart till ägare till moderbolaget</u>	4 298	=	2,9
		Medelvärde av periodens eget kapital hänförbart till ägare till moderbolaget exkl Reserv för kassaflödessäkring	149 167		
<b>Avkastning på sysselsatt kapital, %</b>	= 100 x	<u>EBIT</u>	16 194	=	5,4
		Genomsnittligt sysselsatt kapital	298 531		
<b>Avkastning på sysselsatt kapital exkl jämförelsestörande poster, %</b>	= 100 x	<u>Underliggande EBIT</u>	37 354	=	12,5
		Genomsnittligt sysselsatt kapital	298 531		
<b>Räntetäckningsgrad, ggr</b>	=	<u>EBIT + finansiella intäkter</u>	17 533	=	2,6
		Finansiella kostnader exkl diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar	6 760		
<b>Räntetäckningsgrad exkl jämförelsestörande poster, ggr</b>	=	<u>Underliggande EBIT + finansiella intäkter</u>	38 693	=	5,7
		Finansiella kostnader exkl diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar	6 760		
<b>Kassaflödesräntetäckningsgrad, ggr</b>	=	<u>FFO + finansiella kostnader exkl diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar</u>	52 359	=	7,7
		Finansiella kostnader exkl diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar	6 760		
<b>Kassaflödesräntetäckningsgrad, netto, ggr</b>	=	<u>FFO + finansiella poster netto exkl diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar och avkastning från Kärnavfallsfonden</u>	51 020	=	9,4
		Finansiella poster netto exkl diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar och avkastning från Kärnavfallsfonden	5 421		

<b>Kassaflödesrätetäckningsgrad efter ersättningsinvesteringar, ggr</b>	=	Kassaflöde från den löpande verksamheten minus ersättningsinvesteringar + finansiella kostnader exkl diskonteringseffekter hänförliga till avsättningar och räntedel i pensionskostnad	<u>-36 050</u>	=	
		Finansiella kostnader exkl diskonteringseffekter hänförliga till avsättningar och räntedel i pensionskostnad	6 064	=	-5,9
<b>FFO/räntebärande skulder, %</b>	= 100 x	FFO	<u>45 599</u>	=	36,5
		Räntebärande skulder	124 935	=	
<b>FFO/nettoskuld, %</b>	= 100 x	FFO	<u>45 599</u>	=	111,1
		Nettoskuld	41 055	=	
<b>FFO/justerad nettoskuld, %</b>	= 100 x	FFO	<u>45 599</u>	=	39,6
		Justerad nettoskuld	115 221	=	
<b>EBITDA/finansnetto, ggr</b>	=	EBITDA	<u>34 564</u>	=	6,4
		Finansiella poster netto exkl diskonteringseffekter hänförliga till avsättningar och avkastning från Kärnavfallsfonden	5 421	=	
<b>EBITDA exkl jämförelsestörande poster/finansnetto, ggr</b>	=	EBITDA exkl jämförelsestörande poster	<u>56 302</u>	=	10,4
		Finansiella poster netto exkl diskonteringseffekter hänförliga till avsättningar och avkastning från Kärnavfallsfonden	5 421	=	

---

**NYCKELTAL BERÄKNADE PÅ BALANSRÄKNINGEN PER 31 MARS 2023:**

<b>Soliditet, %</b>	= 100 x	Eget kapital	<u>141 623</u>	=	20,2
		Balansomslutning	700 233	=	
<b>Skuldsättningsgrad, %</b>	= 100 x	Räntebärande skulder	<u>124 935</u>	=	88,2
		Eget kapital	141 623	=	
<b>Skuldsättningsgrad, netto, %</b>	= 100 x	Nettoskuld	<u>41 055</u>	=	29,0
		Eget kapital	141 623	=	
<b>Räntebärande skulder/räntebärande skulder plus eget kapital, %</b>	= 100 x	Räntebärande skulder	<u>124 935</u>	=	46,9
		Räntebärande skulder + eget kapital	266 558	=	
<b>Nettoskuld/nettoskuld plus eget kapital, %</b>	= 100 x	Nettoskuld	<u>41 055</u>	=	22,5
		Nettoskuld + eget kapital	182 678	=	
<b>Nettoskuld/EBITDA, ggr</b>	=	Nettoskuld	<u>41 055</u>	=	1,2
		EBITDA	34 564	=	
<b>Justerad nettoskuld/EBITDA, ggr</b>	=	Justerad nettoskuld	<u>115 221</u>	=	3,3
		EBITDA	34 564	=	

### **Delårsrapportens undertecknande**

Solna den 27 april 2023

Anna Borg  
VD och koncernchef

Denna delårsrapport har inte varit föremål för granskning av bolagets revisorer.

### **Finansiell kalender**

Delårsrapport för januari-juni den 20 juli 2023

Delårsrapport för januari-september den 26 oktober 2023

Bokslutskommuniké den 6 februari 2024 (preliminärt)

### **Kontaktinformation**

Vattenfall AB (publ)  
169 92 Stockholm  
Org. nr. 556036-2138  
T 08-739 50 00

[www.vattenfall.com](http://www.vattenfall.com)  
[www.vattenfall.se](http://www.vattenfall.se)

Anna Borg  
VD och koncernchef  
T 08-739 64 28

Kerstin Ahlfont  
CFO  
T 08-739 51 67

Johan Sahlqvist  
Chef Group Control & Investor Relations  
T 08-739 72 51

Vattenfalls pressavdelning  
T 08-739 50 10  
[press@vattenfall.com](mailto:press@vattenfall.com)

Informationen lämnades, genom ovanstående kontaktpersoners försorg, för offentliggörande den 27 april 2023 klockan 08:00 CEST. Denna rapport har upprättats både på svenska och engelska. I händelse av skillnader i innehållet i de två versionerna skall den svenska versionen ha företräde.