

# Bokslutskommuniké 2022

## Viktiga händelser, januari–december 2022

- Högre elpriser men erhållna priser i Norden på en lägre nivå jämfört med föregående år.
- Invigning av Vattenfalls största landbaserade vindkraftspark Blakliden Fäbodberget.
- Invigning av den nya biobränsleeldade värmeanläggningen, Carpe Futurum, i Uppsala.
- Strategisk översyn av värmeverksamheten i Berlin.
- Start av förstudie om byggnation av små modulära reaktorer vid Ringhals.
- Slutförd installation av fundament och leverans av första elen från den havsbaserade vindkraftsparken Hollandse Kust Zuid i Nederländerna.
- Vattenfall får bygga Finlands första stora havsbaserade vindkraftspark.
- Invigning tillsammans med LKAB och SSAB av HYBRIT's pilotanläggning för lagring av fossilfri vätgas.

## Finansiell utveckling, januari–december 2022

- Nettoomsättningen ökade med 33% (28% exklusive valutaeffekter) till 239 644 MSEK (180 119).
- Det underliggande rörelseresultatet<sup>1</sup> uppgick till 37 313 MSEK (31 181).
- Rörelseresultatet<sup>1</sup> uppgick till 12 645 MSEK (60 271).
- Periodens resultat uppgick till 21 MSEK (48 013).
- Styrelsen föreslår en utdelning om 4 000 MSEK.

## Finansiell utveckling, oktober–december 2022

- Nettoomsättningen ökade med 24% (18% exklusive valutaeffekter) till 78 819 MSEK (63 529).
- Det underliggande rörelseresultatet<sup>1</sup> uppgick till 13 469 MSEK (9 092).
- Rörelseresultatet<sup>1</sup> uppgick till -24 062 MSEK (7 750).
- Periodens resultat uppgick till -16 959 MSEK (6 101).

## NYCKELFAKTA

Belopp i MSEK där ej annat anges	Helår 2022	Helår 2021	Okt-dec 2022	Okt-dec 2021
Nettoomsättning	239 644	180 119	78 819	63 529
Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA) <sup>1</sup>	30 513	75 790	-18 509	10 226
Rörelseresultat (EBIT) <sup>1</sup>	12 645	60 271	-24 062	7 750
Underliggande rörelseresultat <sup>1</sup>	37 313	31 181	13 469	9 092
Periodens resultat	21	48 013	-16 959	6 101
Elproduktion, TWh	108,9	111,4	28,3	30,5
Elförsäljning, TWh <sup>2</sup>	165,3	168,9	43,4	45,6
- varav kundförsäljning	111,4	120,5	29,8	32,1
Värmeförsäljning, TWh	14,1	15,6	4,7	5,1
Gasförsäljning, TWh	47,3	57,1	14,1	17,3
Avkastning på sysselsatt kapital, % <sup>1</sup>	4,2	22,2	4,2 <sup>3</sup>	22,2 <sup>3</sup>
FFO/justerad nettoskuld, % <sup>1</sup>	55,0	171,2	55,0 <sup>3</sup>	171,2 <sup>3</sup>

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.

# 2022 – ett utmanande år

Det är svårt att summera 2022 på något annat sätt än att det varit ett utmanande år. Rysslands invasion av Ukraina hade stora följdverkningar på en redan ansträngd energimarknad vilket skapade stora utmaningar exempelvis inom risk- och likviditetshandling. Samtidigt arbetade vi hårt för att bistå oroliga kunder och säkerställa leveranssäkerheten för el och värme. Vattenfalls affär och underliggande resultat utvecklades väl, med en fortsatt god likviditet och stark balansräkning.

### Lugnare marknad under årets sista kvartal

Vädret var förhållandevis mildt under årets fjärde kvartal och gaslagren på kontinenten är fortsatt välfyllda vilket betyder att risken för ransonering i vinter har minskat markant. Till följd av detta har priserna på bränslen och el på kontinenten sjunkit och det genomsnittliga gaspriset halverades i jämförelse med Q3. I Norden var priserna låga i början av kvartalet men steg framförallt i december på grund av torrt väder med mindre vind samt begränsningar inom kärnkraften. Ökad överföringskapacitet mellan prisområdena SE2 och SE3 gjorde att prisskillnaderna inom Sverige minskade dramatiskt.

### Starkt resultat från affärsverksamheten

Det underliggande rörelseresultatet ökade med 6,1 miljarder SEK till 37,3 miljarder SEK. Vindkraften dubblade sitt bidrag delvis tack vare ny kapacitet från Kriegers Flak i Danmark. Vi ser också en positiv effekt av att fler kunder väljer Vattenfall i dessa osäkra tider. Under året har antalet kunder ökat med 400 000, med tillväxt på alla marknader och framförallt i Tyskland. Trots ett enormt tryck på vår kundtjänst på grund av oron kring marknadssituationen, vilket tidvis lett till långa svarstider, ökade kundnöjdheten mätt i Net Promoter Score (NPS<sup>1</sup>) till +16 från +10 föregående år.

### Stora redovisningseffekter på periodens resultat

Vattenfall gör ett redovisningsmässigt nollresultat för helåret och för kvartalet på -17,0 miljarder SEK. Detta beror främst på realisering och värdering av el- och bränslekontrakt som ingåtts under tidigare år. Dessa redovisas löpande till aktuellt marknadsvärde vilket skapar temporära förskjutningar i vårt rapporterade resultat. Historiskt har denna påverkan varit mindre men till följd av de stora prisfluktuationer som pågått

sedan andra halvåret 2021, uppgick effekten från marknadsvärdesförändringar till -34,9 miljarder SEK under kvartalet och -20,1 miljarder SEK för helåret. I kontrast hade vi under 2021 exceptionella positiva engångseffekter om 29,1 miljarder SEK, bland annat från kompensation för förtida stängning av tysk kärnkraft. Vattenfall har fortsatt en stark finansiell ställning och god likviditet. Styrelsen föreslår en utdelning om 4 miljarder SEK.

### Investeringsstakten ökar med energiomställningen

Vi presenterar idag vår investeringsplan för de kommande två åren. Den omfattar 77 miljarder SEK varav 50 miljarder SEK är öronmärkta för tillväxtinvesteringar.

Under kvartalet tillkännagav vi ett samarbete för att bygga Finlands första havsbaserade vindkraftspark. Projektet har en kapacitet på 1,3 GW och beräknas vara i drift i början av 2030-talet. Vi arbetar även vidare med att minska koldioxidutsläppen från vår värmeverksamhet. Investeringsbeslut togs i december för en Power-to-Heat värmepanna med en kapacitet om 150 MW vid värmeverket i Diemen, Amsterdam.

### Dags att bryta Europas fossilberoende

Rysslands invasion av Ukraina har tydliggjort konsekvenserna av Europas beroende av fossila bränslen. Vi välkomnar att energifrågan är högt prioriterad på den offentliga dagordningen och att kärnkraft åter ses som en naturlig del av den svenska energimixen. Alla fossilfria kraftslag behövs och vi ser fram emot att medverka till att överbrygga det existerande gapet mellan utbud och efterfrågan på fossilfri energi. Vi går in i 2023 med stora osäkerheter i vår omvärld och tillsammans behöver vi nu alla fokusera på att öka takten i arbetet för att bryta Europas fossilberoende.



*Anna Borg*

**Anna Borg**  
Vd och koncernchef

#### Periodens resultat

Helår 2022

**0**

miljarder SEK

(48,0)

#### Underliggande rörelseresultat

Helår 2022

**37,3**

miljarder SEK

(31,2)

#### FFO/justerad nettoskuld

Helår 2022

**55,0**

procent

(171,2)

#### Avkastning på sysselsatt kapital

Helår 2022

**4,2**

procent

(22,2)

<sup>1</sup> NPS (Net Promoter Score) är ett verktyg för att mäta kundlojalitet och för att förstå kunders uppfattning om Vattenfalls produkter och tjänster.

# 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 delar av den framtida elproduktionen genom försäljning på termins- och futuresmarknaderna.

## Marknadsutveckling

Elmarknaden har under 2022 karaktäriserats av stora prissvängningar till följd av utvecklingen på kontinenten. Kraftigt stigande gaspriser har resulterat i rekordhöga elpriser på kontinenten där även det nordiska systempriset har påverkats i hög grad. Högre genomsnittliga elpriser bidrog positivt till Vattenfalls resultat. Stora skillnader mellan systempriset i Norden och priset i respektive prisområde hade dock en negativ inverkan och resulterade i ett lägre erhållet pris efter prissäkringar.

## SPOTPRIS FÖR EL

	Jan-dec			Okt-dec		
EUR/MWh	2022	2021	Diff.	2022	2021	Diff.
Norden	135,9	62,3	118%	135,6	96,2	41%
Tyskland	235,5	96,8	143%	192,8	178,9	8%
Nederländerna	241,9	103,0	135%	198,0	196,0	1%

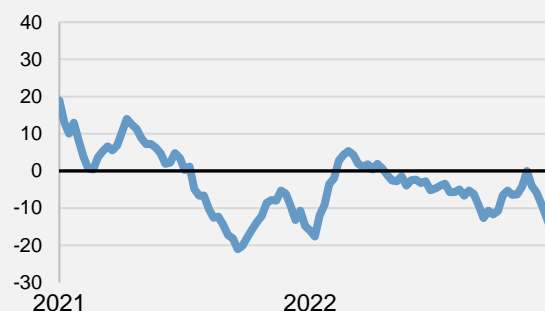
Det genomsnittliga spotpriset i Norden har ökat till följd av stigande elpriser på kontinenten vilket främst förklaras av högre priser på bränslen och utsläppsrätter.

## 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.

I slutet av 2022 låg den hydrologiska balansen i Norden under normal nivå främst till följd av torrt och kallt väder.

## HYDROLOGISK BALANS I NORDEN (TWh)

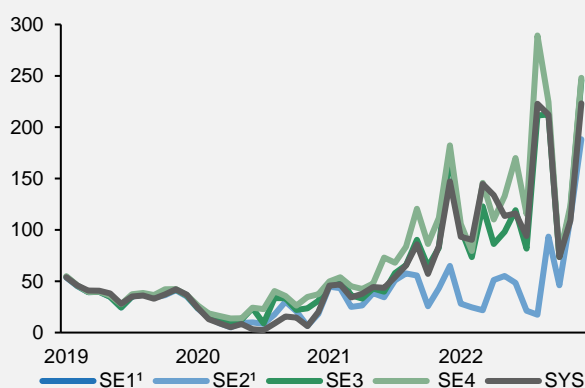


Fyllnadsgraden i Vattenfalls vattenmagasin uppgick dock vid slutet av året till 60% (65%), vilket är 3 procentenheter över normal nivå.

## 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 mellan de olika prisområdena ökat bland annat till följd av begränsningar i transmissionsnätet som hindrar elen att nå söderut. Dessutom har nya transmissionsförbindelser till kontinenten och Storbritannien bidragit ytterligare till högre priser i södra Sverige. Det nordiska systempriset (SYS) är ett referenspris för alla prisområden och räknas fram av elbörsen Nord Pool.

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



1 Skillnaden mellan SE1 och SE2 är ej synlig till följd av hög korrelation

Prisområdesskillnaderna var på en hög nivå under 2022 men minskade under slutet av året på grund av högre elpriser i norra Sverige till följd av låg vindkraftsproduktion i kombination med ökad överföringskapacitet mellan SE2 och SE3.

## INDIKATIV PRISSÄKRINGSNIVÅ OCH FINANSIELL PRISSÄKRINGSGRAD I NORDEN (SE, DK, FI) PER 31 DECEMBER 2022

Vattenfalls prissäkringsstrategi har som målsättning att jämna ut resultatet över tid genom att sälja delar av den planerade produktionen på terminsmarknaden. Den främsta risken kommer från den öppna elprisexponeringen i Norden med kärnkraft och vattenkraft samt från en ökande andel vindkraft i såväl Norden som på kontinenten och i Storbritannien.

	2023	2024	2025
EUR/MWh	30	45	47
Prissäkringsgrad (%)	56	43	19

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

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

	Jan-dec		Okt-dec	
	2022	2021	2022	2021
EUR/MWh	27	31	55	35

Vattenfalls erhållna elpris i Norden minskade under 2022 främst till följd av stora prisskillnader mellan olika prisområden. Erhållet elpris i fjärde kvartalet ökade jämfört med motsvarande period föregående år främst till följd av högre prinsnivåer i Sverige.

## 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-dec			Okt-dec		
	2022	2021	Diff.	2022	2021	Diff.
Gas (EUR/MWh)	123,9	46,6	166%	96,3	94,7	2%
Kol (USD/t)	291,9	121,8	140%	237,6	174,0	37%
CO <sub>2</sub> (EUR/t)	80,8	53,2	52%	77,1	68,3	13%

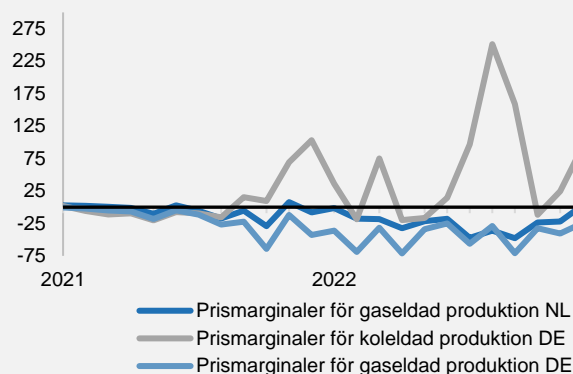
<sup>1</sup> Erhållet pris från spotmarknaden och prissäkringar. Inkluderar nordisk elproduktion från vattenkraft, kärnkraft och vindkraft.

Priset på gas och kol har ökat betydligt under 2022 till följd av kriget i Ukraina. Priset på gas i Europa har påverkats av lägre leveranser från Ryssland. Bristen på gas har drivit upp efterfrågan och priset på kol samt medfört en högre lönsamhet för koleldad produktionskapacitet. Priset på utsläppsrätter för koldioxid har ökat främst som en effekt av ökad användning av kol som bränsle.

## 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)

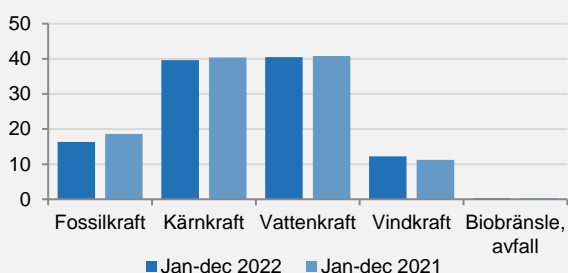


Prismarginalerna för gaseldad produktion har varit negativa under större delen av 2022 till följd av höga gaspriser. Detta har haft en negativ finansiell inverkan på Vattenfalls kraftvärmeverk. Prismarginalerna för koleldad produktion har varit volatila.

## Produktionsutveckling

Den sammanlagda elproduktionen minskade med 2,5 TWh till 108,9 TWh (111,4) under 2022. Produktionen från fossilkraft minskade (-2,3 TWh) som ett resultat av lägre prismarginaler för gaseldad produktion. Produktionen från kärnkraft minskade (-0,8 TWh) till följd av lägre tillgänglighet på grund av framskjuten återstart av Ringhals 4. Produktionen från vindkraft ökade (+1,0 TWh) som ett resultat av ny kapacitet och högre vindhastigheter.

### ELPRODUKTION (TWh)



### TILLGÄNGLIGHET

En produktionstillgångs tillgänglighet utgörs av andelen av den planerade produktionstiden utan oförutsedda tekniska problem eller avbrott för underhåll.

	Jan-dec	
	2022	2021
Kärnkraft	83,6%	84,8%
Havsbaserad vindkraft	95,5%	95,7%
Landbaserad vindkraft	95,3%	97,3%

Tillgängligheten för Vattenfalls kärnkraft under 2022 minskade på grund av framskjuten återstart av Ringhals 4. Tillgängligheten för landbaserad vindkraft var på en lägre nivå.

### INSTALLERAD VINDKRAFTSKAPACITET

Ny installerad vindkraftskapacitet under de senaste 12 månaderna där Vattenfall har en ägarandel eller ansvarar för driften avser Blakliden Fäbodberget (214 MW av 353 MW), South Kyle (67 MW av 240 MW), Grönhult 67 MW, A16 34 MW, Nij Hiddum Houw (19 MW). Jämförelsen påverkas av avyttringar av en del av Princess Ariane (Wieringermeer Extension, 114 MW) och övriga landbaserade vindkraftsparker (51 MW).

	31 dec 2022	31 dec 2021
Landbaserad vindkraft	1 781	1 562
Havsbaserad vindkraft	2 602	2 602
<b>Totalt</b>	<b>4 383</b>	<b>4 164</b>

## Utveckling för kundförsäljning

Elförsäljningen, exklusive försäljning till Nord Pool Spot och leveranser till minoritetsägare, minskade med 9,1 TWh till 111,4 TWh (120,5), främst till följd av lägre volymer i företagssegmentet i Frankrike. Gasförsäljningen minskade med 9,8 TWh till 47,3 TWh (57,1) till följd av varmare väder och lägre efterfrågan i Nederländerna och Tyskland. Värmeförsäljningen minskade med 1,5 TWh till 14,1 TWh (15,6) till följd av varmare väder.

	Jan-dec			Okt-dec		
	2022	2021	Diff.	2022	2021	Diff.
Kundförsäljning av el, TWh	111,4	120,5	-8%	29,6	32,1	-8%
Gasförsäljning, TWh	47,3	57,1	-17%	14,1	17,3	-18%
Värmeförsäljning, TWh	14,1	15,6	-10%	4,7	5,1	-8%

### TEMPERATUREFFEKTER

Temperaturen 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-dec		Okt-dec	
	2022	2021	2022	2021
Norden	0,7	0,0	0,7	0,0
Nederländerna	1,3	-0,2	1,6	0,3
Tyskland	1,2	-0,1	1,2	0,6

Under 2022 var temperaturen på Vattenfall's marknader högre jämfört med den normala temperaturen vilket har påverkat försäljningen negativt.

## Nettoomsättning

**Januari-december:** Koncernens nettoomsättning ökade med 59,5 miljarder SEK (inklusive positiva valutaeffekter om 8,5 miljarder SEK). Ökningen förklaras främst av högre elpriser i Nederländerna, Norden och Tyskland.

**Oktober-december:** Koncernens nettoomsättning ökade med 15,3 miljarder SEK (inklusive positiva valutaeffekter om 3,9 miljarder SEK). Ökningen förklaras främst av högre elpriser i Nederländerna, Norden och Tyskland.

## Resultat

**Januari-december:** Det underliggande rörelseresultatet ökade med 6,1 miljarder SEK, vilket beror på:

- Högre resultatbidrag från rörelsesegmentet Wind (+8,6 miljarder SEK) till följd av högre elpriser på kontinenten samt ny kapacitet.
- Högre resultatbidrag från rörelsesegmentet Customers & Solutions (+5,1 miljarder SEK) främst till följd av tillfälliga effekter från inköp av el och gas samt en ökning i antalet elkunder i Tyskland och Norden
- Lägre resultatbidrag från rörelsesegmentet Distribution (-1,1 miljarder SEK) främst till följd av försäljningen av Stromnetz Berlin den 1 juli 2021 och högre rörelsekostnader samt högre kostnader för transmissionsnätet.
- Lägre resultatbidrag från rörelsesegmentet Power Generation (-2,8 miljarder SEK) som en följd av lägre erhållna priser i Norden samt ett lägre realiserat resultatbidrag från tradingverksamheten.
- Lägre resultatbidrag från rörelsesegmentet Heat (-3,2 miljarder SEK) främst till följd av högre gaspriser vilket bidrog till lägre prismarginaler för gaseldad produktion.
- Övriga poster, netto (-0,5 miljarder SEK).

Avkastning på sysselsatt kapital baserat på underliggande rörelseresultat uppgick till 12,4%. Jämförelsestörande poster uppgick till -24,7 miljarder SEK (29,1), varav merparten avser marknadsvärdeförändringar för energiderivat och varulager (-20,1 miljarder SEK) samt ökade avsättningar (-5,2 miljarder SEK), främst relaterat till kärnkraftsverksamheten. Periodens resultat uppgick till 0,0 miljarder SEK (48,0) och påverkades

utöver jämförelsestörande poster av ett lägre finansnetto till följd av lägre avkastning från Kärnavfallsfonden. Periodens resultat för 2021 påverkades positivt av kompensation för förtida stängning av tysk kärnkraft (12,5 miljarder SEK), marknadsvärdeförändringar för energiderivat och varulager (10,0 miljarder SEK) samt reavinst från försäljningen av Stromnetz Berlin (8,4 miljarder SEK).

**Oktober-december:** Det underliggande rörelseresultatet ökade med 4,4 miljarder SEK, främst till följd av ett positivt bidrag från rörelsesegmenten Customers & Solutions (+2,6 miljarder SEK) och Power Generation (+1,8 miljarder SEK). Jämförelsestörande poster uppgick till -37,5 miljarder SEK (-1,3), varav merparten avser marknadsvärdeförändringar för energiderivat och varulager (-34,9 miljarder SEK) samt avsättningar (-1,9 miljarder SEK) främst avseende kärnkraft. Periodens resultat uppgick till -17,0 miljarder SEK (6,1).

## Kassaflöde

**Januari-december:** Internt tillförda medel (FFO) minskade med 4,0 miljarder SEK främst till följd av lägre rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA) vilket delvis motverkades av lägre betald skatt. Kassaflödet från förändringar i rörelsekapital uppgick till -41,0 miljarder SEK. Den största bidragande orsaken var nettot av erhållna och utbetalda marginalsäkerheter (-63,1 miljarder SEK) som till stor del uppväger det positiva nettot av erhållna och utbetalda marginalsäkerheter under 2021 (SEK +88,0 miljarder SEK). Därtill påverkades rörelsekapitalet av ökningen av rörelsefordringar inom segmentet Customers & Solutions (-8,5 miljarder SEK) samt förändringar i varulager (+20,1 miljarder SEK), främst relaterade till utsläppsrätter.

**Oktober-december:** Internt tillförda medel (FFO) minskade med 4,0 miljarder SEK främst till följd av att kompensation för nedläggning av kärnkraft i Tyskland inkluderades i FFO under fjärde kvartalet 2021. Detta motverkades delvis av högre underliggande rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar. Kassaflödet från förändringar i rörelsekapital uppgick till -122,5 miljarder SEK, vilket främst förklaras av nettot av erhållna och utbetalda marginalsäkerheter (-130,2 miljarder SEK).

## NYCKELFAKTA – KONCERNÖVERSIKT

Belopp i MSEK	Helår 2022	Helår 2021	Okt-dec 2022	Okt-dec 2021
Nettoomsättning	239 644	180 119	78 819	63 529
Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA) <sup>1</sup>	30 513	75 790	- 18 509	10 226
Rörelseresultat (EBIT) <sup>1</sup>	12 645	60 271	- 24 062	7 750
Underliggande rörelseresultat <sup>1</sup>	37 313	31 181	13 469	9 092
Jämförelsestörande poster <sup>1</sup>	- 24 668	29 090	- 37 531	- 1 342
Periodens resultat	21	48 013	- 16 959	6 101
Internt tillförda medel (FFO) <sup>1</sup>	42 194	46 096	14 597	18 616
Kassaflöde från förändringar av rörelsetillgångar och rörelseskulder (rörelsekapital)	- 41 040	55 736	- 122 457	- 14 304
Kassaflöde från den löpande verksamheten	1 154	101 832	- 107 860	4 312

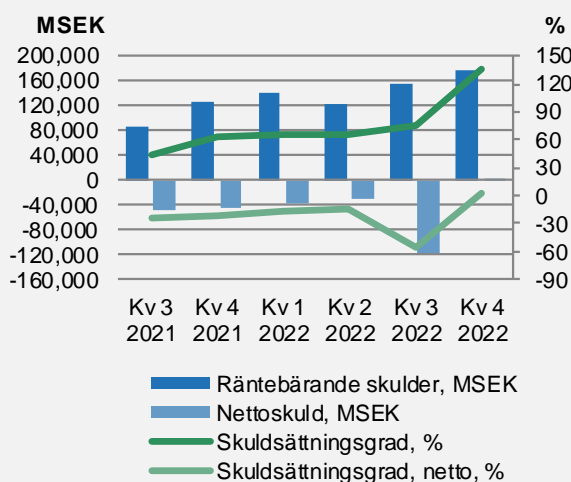
1) Se Definitioner och beräkningar av nyckeltal för definitionen av det Alternativa nyckeltalet.

## Kapitalstruktur

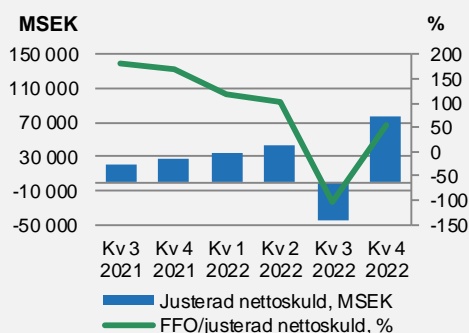
Kassa, bank och kortfristiga placeringar ökade med 1,5 miljarder SEK jämfört med 31 december 2021. Bekräftade kreditfaciliteter utgörs av en Revolving Credit Facility på 2,0 miljarder EUR med förfall i november 2025, samt sex övriga beviljade kreditfaciliteter om totalt 4,3 miljarder EUR. Per den 31 december 2022 uppgick tillgängliga likvida medel och/eller bekräftade kreditfaciliteter till 101,8% av nettoomsättningen. Vattenfalls mål är lägst 10% av koncernens nettoomsättning, dock minst motsvarande kommande 90-dagars låneförfall.

Nettoskulden ökade med 48,6 miljarder SEK till 3,9 miljarder SEK och den justerade nettoskulden ökade med 49,8 miljarder SEK till 76,8 miljarder SEK jämfört med 31 december 2021. Främst härleds detta till negativt kassaflöde efter investeringar (-23,2 miljarder SEK). Utbetald utdelning ökade nettoskulden med 25,4 miljarder SEK. Den justerade nettoskulden påverkades dessutom av högre avsättningar för kärnkraft (13,7 miljarder SEK, netto) vilket motverkades av lägre pensionsavsättningar (12,5 miljarder SEK).

### NETTOSKULD



### JUSTERAD NETTOSKULD



## Strategiska ambitioner och mål för 2025

Strategiskt fokusområde	Mål för 2025	Resultat 2022	Resultat 2021
Driva utvecklingen av smarta lösningar med kunder och partners	1. Kundengagemang, absolut Net Promoter Score (NPS) värde <sup>1</sup> : <b>+18</b>	<b>+16</b>	<b>+10</b>
Säkerställa en fossilfri energiförsörjning	2. Utsläppsintensitet <sup>2</sup> : <b>≤86 gCO<sub>2</sub>e/kWh</b>	<b>78</b>	<b>82</b>
Bedriva en högpresterande verksamhet	3. Internt tillförda medel (FFO)/justerad nettoskuld <sup>3</sup> : <b>22-27%</b> 4. Avkastning på sysselsatt kapital (ROCE) <sup>5</sup> , senaste 12 månaderna: <b>≥8%</b>	<b>55,0%</b> <sup>4</sup> <b>4,2%</b>	<b>171,2%</b> <b>22,2%</b>
Motivera och stärka våra medarbetare	5. Lost Time Injury Frequency (LTIF) <sup>6</sup> : <b>≤1,0</b> 6. Engagemangsindex <sup>7</sup> : <b>≥75%</b>	<b>1,1</b> <b>80%</b>	<b>1,7</b> <b>75%</b>

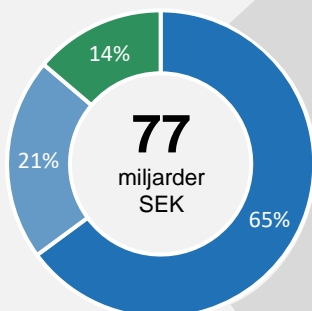
- Absolut NPS viktas 80% från Customers & Solutions och 20% från Heat vilket motsvarar vår kundsammansättning. Rapporteras på årsbasis.
- Inkluderar CO<sub>2</sub> samt andra växthusgaser som exempelvis N<sub>2</sub>O och SF<sub>6</sub> samt indirekta utsläpp från el- och värmeanvändning (scope 2). Konsoliderat 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.
- Rullande 12-månaders värden. Effekten från erhållna marginalsäkerheter hade betydande påverkan på utfallet för helåret 2021.
- Exklusive effekter av erhållna och utbetalda marginalsäkerheter uppgick nyckeltalet FFO/justerad nettoskuld till 46,6%.
- Rullande 12-månaders värden. Avkastning på sysselsatt kapital baserat på underliggande rörelseresultat uppgick till 12,5%. Kompensation för nedläggning av kärnkraft i Tyskland, marknadsvärdeförändringar för energiderivat och varulager samt reavinst från försäljningen av Stromnetz Berlin hade betydande påverkan på utfallet för helåret 2021.
- Rullande 12-månaders värden. LTIF, Lost Time Injury Frequency, uttrycks i antal arbetsolyckor per 1 miljon arbetade timmar. Mättet avser endast anställda inom Vattenfall.
- 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.

## Investeringsplan för 2023-2024

Vattenfall har beslutat om en investeringsplan för 2023-2024 på 77 miljarder SEK netto. Bruttoinvesteringar uppgår till 87 miljarder SEK och skillnaden beror på partnerskap för vindkraftsprojektet Hollandse Kust Zuid 1-4 samt antagande om intäkter från avyttring av vissa landbaserade vind- och solkraftsprojekt som utvecklats för att säljas. Nedan angivna belopp avser nettoinvesteringar.

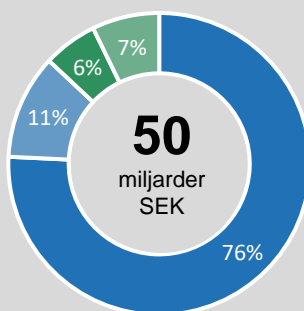
Tillväxtinvesteringar uppgår till 50 miljarder SEK med den största andelen, 38 miljarder SEK motsvarande 76%, planeras investeras i vindkraft. Vattenfall kommer också att investera i elnät och utbyggnad av fjärrvärmeverksamheten. Övriga tillväxtinvesteringar inkluderar laddinfrastruktur, sol- och batteriprojekt samt värme- och energilösningar.

**Totala investeringar  
2023-2024**



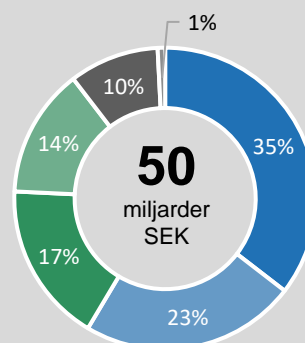
- Tillväxtinvesteringar, 50 mdkr
- Underhållsinvesteringar, 16 mdkr
- Ersättningsinvesteringar, 11 mdkr

**Tillväxtinvesteringar per  
teknologi 2023-2024**



- Vindkraft, 38 mdkr
- Värmesystem, 6 mdkr
- Eldistribution, 3 mdkr
- Övrigt, 4 mdkr

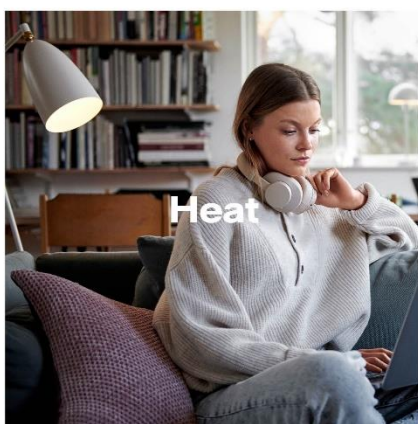
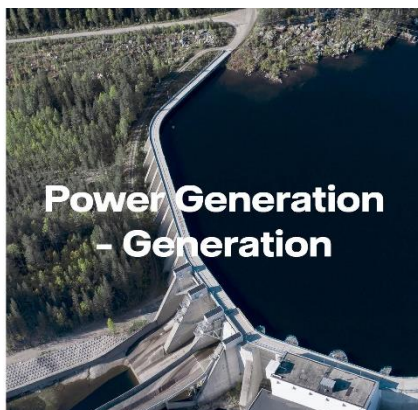
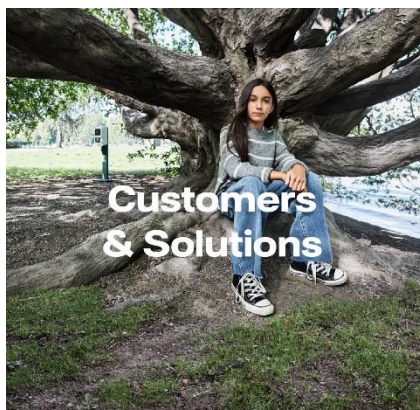
**Tillväxtinvesteringar per  
land 2023-2024**



- Nederländerna, 18 mdkr
- Storbritannien, 12 mdkr
- Sverige, 9 mdkr
- Danmark, 7 mdkr
- Tyskland, 5 mdkr
- France, 0 mdkr



# Rörelsessegment



Belopp i MSEK	Helår 2022	Helår 2021	Okt-dec 2022	Okt-dec 2021
<b><u>Underliggande rörelseresultat</u></b>				
<b>Customers &amp; Solutions</b>	7 413	2 349	2 721	104
<b>Power Generation</b>	16 570	19 334	6 782	4 935
- varav realiserat tradingresultat	- 1 360	3 633	- 1 746	- 473
<b>Wind</b>	16 479	7 866	4 521	4 676
<b>Heat</b>	- 3 578	- 343	- 877	- 981
<b>Distribution</b>	2 070	3 152	657	459
- varav Distribution Tyskland	—	666	—	—
- varav Distribution Sverige	2 089	2 516	652	484
<b>Other<sup>1</sup></b>	- 1 590	- 1 189	- 479	- 275
<b>Elimineringar</b>	- 51	12	144	174
<b>Underliggande rörelseresultat</b>	<b>37 313</b>	<b>31 181</b>	<b>13 469</b>	<b>9 092</b>

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

## Customers & Solutions

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

### Starkt resultat när allt fler kunder väljer Vattenfall

- Leverans av 100% fossilfri el till Vattenfalls privatkunder i Nederländerna under 2022.
- Fortsatt utbyggnad av laddnätverk för elfordon med nära 40 000 installerade laddpunkter.
- Ökad kundnöjdhet enligt Net Promoter Score.



**Helår:** Nettoomsättningen ökade med 72% jämfört med 2021. Det underliggande rörelseresultatet ökade främst till följd av tillfälliga effekter från inköp av el och gas samt en ökning i antalet elkunder i Tyskland och Norden. Sedan årsskiftet 2021 har kundbasen ökat med 4% till 10,9 miljoner kontrakt.

Elförsäljningen minskade med 3% jämfört med motsvarande period 2021 på grund av lägre sålda volymer till elnätsoperatörer i Frankrike samt lägre volymer till privatkunder i Norden. Försäljningen av gas minskade med 17% främst på grund av varmare väder och lägre konsumtion i Nederländerna och Tyskland.

**Q4:** Nettoomsättningen ökade med 66%. Det underliggande rörelseresultatet ökade jämfört med 2021 till följd av tillfälliga effekter från inköp av el och gas samt en ökning i antalet elkunder i Tyskland och Norden. Det underliggande rörelseresultatet för fjärde kvartalet 2021 påverkades negativt av höga inköpskostnader.

Under 2022 levererade Vattenfall för första gången 100% fossilfri el från vind-, sol- och vattenkraft till sina privatkunder i Nederländerna. Den totala levererade volymen omfattades av ursprungsgarantier.

Vattenfall fortsätter att expandera sitt publika laddnätverk för elfordon och det totala antalet anslutna laddpunkter uppgick till 39 606 vid slutet av 2022. I Nederländerna har de första 6 000

laddpunkterna installerats i provinserna North Brabant och Limburg och i provinserna Gelderland och Overijssel har de första 700 laddpunkterna installerats. I Tyskland har Vattenfall ingått ett avtal med Bunting Group för installation av snabbbladdare på cirka 200 kundparkeringar för dagligvarukedjorna Combi och familia i delstaten Niedersachsen tills 2025.

Tillsammans med Amsterdams kommun och andra partners har Vattenfall slutfört forskningsprojektet Flexpower 3 som tillämpar flexibel laddhastighet vid publika laddpunkter för elbilar. Laddhastigheten anpassas till det totala antalet bilar som laddar vid ett visst tillfälle och den motsvarande tillgängliga kapaciteten på elnätet. Denna typ av smart laddning möjliggör upp till tre gånger fler laddpunkter utan att skapa belastningstoppar på elnätet. Amsterdams kommun avser införa konceptet med Flexpower vid alla befintliga och framtida publika laddpunkter i Amsterdam.

Situationen med stigande energipriser är en utmaning för många av Vattenfalls kunder. Vattenfalls kundtjänst får många frågor om fakturor, betalningar och vad nya regleringar innebär. En av de största riskerna för Vattenfall är kunders och motparters konkursrisk orsakade av de fortsatt höga el- och råvarupriserna. Vattenfall ger råd om energibesparingar och hjälper kunderna att hantera den nuvarande situationen och hitta de mest lämpliga lösningarna.

### NYCKELFAKTA – CUSTOMERS & SOLUTIONS

Belopp i MSEK där ej annat anges	Helår 2022	Helår 2021	Okt-dec 2022	Okt-dec 2021
Nettoomsättning	183 151	106 560	59 593	35 822
Extern nettoomsättning	174 026	102 300	56 723	34 109
Underliggande resultat före avskrivningar och nedskrivningar	8 393	3 230	2 992	317
Underliggande rörelseresultat	7 413	2 349	2 721	104
Elförsäljning, TWh	93,5	96,1	24,8	25,5
- varav privatkunder	27,1	26,8	6,9	7,5
- varav återförsäljare	20,7	7,9	6,5	2,6
- varav företagskunder	45,7	61,4	11,4	15,4
Gasförsäljning, TWh	46,4	56,0	13,7	16,9
Antal anställda, heltidstjänster	3 289	3 213	3 289	3 213

## 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.

### Helårsresultatet påverkades negativt av lägre erhållna priser

- Förvärv av ett pumpkraftprojekt i Tyskland.
- Produktionsrekord vid Forsmarks kärnkraftverk.
- Intensivt arbete med att reparera Ringhals 4.

**Helår:** Nettoomsättningen ökade med 63%. Det underliggande rörelseresultatet minskade med 14%. Minskningen beror delvis på lägre erhållna elpriser i Norden till följd av stora prisskillnader mellan prisområden i Sverige. Därtill har ett lägre realiserat tradingresultat haft en negativ inverkan. Högre bidrag från pumpkraft i Tyskland hade en motverkande effekt.

Elproduktion från kärnkraft minskade till följd av lägre tillgänglighet på grund av framskjuten återstart av Ringhals 4. Kärnkraftverket Forsmark uppnådde produktionsrekord under 2022 med totalt 25.5 TWh.

**Q4:** Nettoomsättningen ökade med 30%. Det underliggande rörelseresultatet ökade med 37% främst på grund av högre erhållna priser i Norden till följd av ökad transmissionskapacitet



mellan prisområde SE2 och SE3 i Sverige. Detta motverkades av ett lägre realiserat tradingresultat.

Vattenfall har förvärvat ett projekt för pumpkraft i Thüringen i södra Tyskland från byggbolaget STRABAG. Projektet är beläget några kilometer från Vattenfalls befintliga pumpkraftverk Hohenwarte och avsikten är att undersöka möjligheten att bygga ett nytt kraftverk med en kapacitet om 400 MW. Projektet är i ett tidigt stadie och ett eventuellt beslut om byggnation kommer ej kunna tas innan slutet av årtiondet.

Arbetet med att reparera den skadade tryckhållaren på Ringhals 4 pågår för fullt. Tillsammans med leverantörer och konsulter är fler än 100 medarbetare engagerade i arbetet för att kunna återstarta elproduktionen. Återstarten av reaktorn är planerad till 19 mars 2023.

### NYCKELFAKTA – POWER GENERATION

Belopp i MSEK där ej annat anges	Helår 2022	Helår 2021	Okt-dec 2022	Okt-dec 2021
Nettoomsättning	205 788	126 318	68 431	52 649
Extern nettoomsättning	28 193	40 312	10 777	16 962
Underliggande resultat före avskrivningar och nedskrivningar	21 621	23 714	8 112	6 073
Underliggande rörelseresultat	16 570	19 334	6 782	4 935
- varav realiserat tradingresultat	- 1 360	3 633	- 1 746	- 473
Elproduktion, TWh	80,1	81,2	19,8	21,5
- varav vattenkraft	40,5	40,8	10,5	10,3
- varav kärnkraft	39,6	40,4	9,3	11,2
Elförsäljning, TWh	15,6	22,2	4,5	5,9
- varav återförsäljare	13,8	17,5	4,0	2,0
- varav företagskunder	1,8	4,7	0,5	3,9
Gasförsäljning, TWh	0,9	1,1	0,4	0,4
Antal anställda, heltidstjänster	7 219	7 260	7 219	7 260

## Wind

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

### Högre elpriser och ny kapacitet bidrog positivt till resultatet

- Vattenfall får bygga Finlands första stora havsbaserade vindkraftspark.
- Investeringsbeslut för tre solkraftsparker i Nederländerna.
- Investeringsbeslut för två batteriprojekt i Sverige.



**Helår:** Nettoomsättningen ökade med 39% jämfört med 2021. Det underliggande rörelseresultatet ökade med 109% till följd av högre elpriser på kontinenten samt ny kapacitet. Elproduktionen ökade med 9% till följd av högre produktion från ny kapacitet och högre vindhastigheter under första halvåret, i synnerhet i Tyskland och Danmark.

**Q4:** Nettoomsättningen minskade med 22%. Det underliggande rörelseresultatet minskade med 3%. Ett lägre bidrag från avyttring av landbaserade vindkraftsparker påverkade jämförelsen negativt, där en del av vindkraftsparken Princess Ariane såldes under fjärde kvartalet 2021. Högre elpriser på alla marknader förutom i Storbritannien bidrog positivt till det underliggande resultatet. Elproduktionen var oförändrad jämfört med fjärde kvartalet 2021.

Vattenfall utökar sin roll i Finland; från att vara en av de största återförsäljarna av el till att även bli en betydande producent av förnybar el. I december inledde Vattenfall ett samarbete med det statliga företaget Metsähallitus kring byggnation och drift av

Finlands första, stora havsbaserade vindkraftspark. Projektet som är beläget vid Korsnäs på Finlands västkust, kommer att ha en kapacitet på 1,3 GW, vilket motsvarar den årliga elförbrukningen för över 600 000 finska hushåll. Vindkraftsparken väntas tas i drift i början av 2030-talet.

Vattenfall har tagit slutligt investeringsbeslut för tre solkraftsparker i Nederländerna. Den totala kapaciteten uppgår till 47 MW och anläggningarna väntas tas i drift i slutet av 2023. Vattenfall har även beslutat att investera i två batteriprojekt i Sverige. Batterierna kommer placeras vid de båda vindkraftsparkerna Hjuleberg och Höge Väg och ha en total kapaciteten om 55 MW. Anläggningarna beräknas tas i drift under första kvartalet 2024.

I november lämnade Vattenfall in ett anbud tillsammans med Skyborn (före detta wpd) och CDC i en upphandling av 1 GW havsbaserad vindkraft i Frankrike. Ett beslut förväntas under första kvartalet 2023.

### NYCKELFAKTA – WIND

Belopp i MSEK där ej annat anges	Helår 2022	Helår 2021	Okt-dec 2022	Okt-dec 2021
Nettoomsättning	29 109	20 872	7 987	10 256
Extern nettoomsättning	4 308	7 791	1 095	4 150
Underliggande resultat före avskrivningar och nedskrivningar	22 508	13 451	6 097	6 118
Underliggande rörelseresultat	16 479	7 866	4 521	4 676
Elproduktion - vindkraft, TWh <sup>1</sup>	12,2	11,2	3,6	3,9
Elförsäljning, TWh	1,2	1,0	0,3	0,4
Antal anställda, heltidstjänster	1 521	1 279	1 521	1 279

1) Inklusive elproduktion från solkraft

## Heat

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

### Lägre prismarginaler för gaseldad produktion påverkade resultatet negativt

- Investeringsbeslut för en Power-to-Heat värmepanna med en kapacitet om 150 MW i Diemen i Nederländerna.
- Koncessionskontrakt med Rotterdams kommun för leverans av värme till bostadsområdet Heindijk.



**Helår:** Nettoomsättningen ökade med 74% jämfört med 2021. Det underliggande rörelseresultatet minskade främst till följd av högre gaspriser vilket resulterade i lägre prismarginaler för gaseldad produktion som främst påverkade värmeverksamheten. Högre rörelsekostnader till följd av pågående projekt och planerat underhåll hade också en negativ påverkan på det underliggande rörelseresultatet. Detta motverkades delvis av högre värmepriser som en följd av att priserna justeras i efterhand med hänsyn till prisutvecklingen för bränslen. Säkring av prismarginaler hade också en motverkande effekt vilket rapporteras i rörelsesegmentet Power Generation.

Värmeförsäljningen minskade på grund av högre temperaturer och elproduktionen minskade till följd av de lägre prismarginalerna. Jämfört med årsslutet 2021 ökade antalet kunder med 2,2% till motsvarande 2,0 miljoner hushåll.<sup>1</sup>

**Q4:** Nettoomsättningen ökade med 19% jämfört med fjärde kvartalet 2021. Det underliggande rörelseresultatet ökade med 11% jämfört med föregående år. Högre värmepriser som en följd av att priserna justeras i efterhand med hänsyn till prisutvecklingen för bränslen motverkades delvis av högre gaspriser vilket resulterade i lägre prismarginaler för gaseldad produktion. Högre rörelsekostnader till följd av pågående

projekt och planerat underhåll hade också en negativ påverkan på det underliggande rörelseresultatet.

Vattenfall har tagit investeringsbeslut om en Power-to-Heat värmepanna med en kapacitet om 150 MW vid Vattenfalls värmeverk i Diemen, Amsterdam. Värmepannan kommer drivas av fossilfri el för att värma upp vatten i fjärrvärmenäten i Amsterdam, Almere och Diemen. I genomsnitt väntas värmepannan kunna producera värme för omkring 20 000 hushåll och anläggningen väntas vara färdigställd i början av 2025.

Vattenfall har ingått ett koncessionskontrakt med Rotterdams kommun för leverans av värme till bostadsområdet Heindijk. Detta är Vattenfalls första projekt i Nederländerna för att möjliggöra omställningen till fjärrvärme istället för gaseldade värmepannor. De första hushållen anslöts till fjärrvärmenätet i december.

I maj 2022 inledde Vattenfall en strategisk översyn av värmeverksamheten i Berlin. En anbudprocess påbörjades i december där ett flertal potentiella investerare har visat intresse. I slutet av processen kommer det utvärderas huruvida Vattenfall bör fortsätta äga värmeverksamheten. Ett beslut väntas tas under 2023.

### NYCKELFAKTA – HEAT

Belopp i MSEK där ej annat anges	Helår 2022	Helår 2021	Okt-dec 2022	Okt-dec 2021
Nettoomsättning	60 505	34 759	18 039	15 119
Extern nettoomsättning	20 933	14 655	6 835	4 819
Underliggande resultat före avskrivningar och nedskrivningar	- 641	2 590	- 122	- 237
Underliggande rörelseresultat	- 3 578	- 343	- 877	- 981
Elproduktion, TWh	16,6	19,0	4,9	5,1
- varav fossilkraft	16,3	18,6	4,8	5,0
- varav biobränsle, avfall	0,3	0,3	0,1	0,1
Elförsäljning företagskunder, TWh	1,1	1,2	0,2	0,3
Värmeförsäljning, TWh	14,1	15,6	4,7	5,1
Antal anställda, heltidstjänster	3 188	3 126	3 188	3 126

1) Inklusive decentraliserade energilösningar som tidigare har rapporterats separat

## Distribution

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

### Utrullning av smarta elmätare och hög efterfrågan på anslutningar till elnätet

- Invigning av ny regionnätstation i Luleå.
- Sänkning av elnätsavgiften för kunder anslutna till lokalnätet i norra Sverige.



**Helår:** Nettoomsättningen minskade med 28% och det underliggande rörelseresultatet minskade med 34% jämfört med 2021. Försäljningen av Stromnetz Berlin den 1 juli 2021 påverkar jämförelsen av nettoomsättningen med 5,3 miljarder SEK och det underliggande rörelseresultatet negativt med 0,7 miljarder SEK. Det underliggande rörelseresultatet i den svenska verksamheten påverkades därtill av högre rörelsekostnader, främst till följd av tillväxt, samt högre kostnader för transmissionsnätet. Högre nettoomsättning hade en motverkande effekt. Kostnader för transmissionsnätet räknas som opåverkbara kostnader och ersätts fullt ut inom intäktssystemet.

**Q4:** Nettoomsättningen ökade med 1% jämfört med 2021. Det underliggande rörelseresultatet ökade med 43%, främst till följd av lägre kostnader för transmissionsnätet och för nätförluster. Detta motverkades delvis av högre personalkostnader och underhållskostnader till följd av tillväxt av elnätet.

Behovet av el ökar kraftigt i norra Sverige. Luleå är en av de snabbast växande kommunerna vilket ställer höga krav på att det finns robust och framtidssäkrad infrastruktur som klarar av det ökade elbehovet från industrier, företag och samhället. Under december invigde Vattenfall och Luleå Energi en ny regionnätstation med ett 130kV ställverk samt en ny 40 kV mottagningsstation i Notviken.

Efter fyra år avslutades det EU-finansierade projektet CoordiNet i oktober 2022. Under projektets gång har Vattenfall tillsammans med E.ON och Svenska kraftnät drivit lokala flexibilitetsmarknader i Skåne, Uppsala, Gotland och Västernorrland/Jämtland. Flexibilitetsmarknaderna i Uppsala och delar av Skåne kommer att fortsätta drivas även efter CoordiNet är avslutat.

Vattenfall fortsätter att installera smarta elmätare och hittills har närmare 300 000 kunder fått en ny mätare. Med de nya mätarna får vi ett mer robust elnät med tillgång till fler energitjänster som gör det lättare för kunderna att styra och följa sin elförbrukning. Intresset för att producera egen el syns tydligt genom att förfrågningar om att ansluta solceller fortsätter att öka kraftigt. Samtidigt fortsätter det höga inflödet av ärenden till kundservice med nivåer upp till tre gånger högre än normalt. Vattenfall har förstärkt med fler resurser för att minska väntetider och utvecklat hemsidan som ska underlätta ytterligare för kunderna.

Från och med 1 januari 2023 justerar Vattenfall Eldistribution elnätsavgiften för privat- och företagskunder anslutna till lokalnätet. Elnätsavgiften lämnas oförändrad i södra och mellersta Sverige medan den i norra Sverige sänks med i genomsnitt 9%. Sänkningen motsvarar mellan 600-900 kronor på ett år för en villa och drygt 80 kronor för en lägenhet. Detta innebär att Vattenfall Eldistributions lokalkunder kommer få en enhetlig elnätsavgift oavsett var i landet de bor.

I oktober godkände Energimarknadsinspektionen koncessionsansökan för två 130 kV luftledningar från Hedelunda till Oxelösund. Ledningarna möjliggör anslutning av SSAB:s ljusbågsugn vilket innebär ett avsevärt lägre koldioxidutsläpp.

I slutet av december kom Energimarknadsinspektionen (Ei) med besked om elnätsföretagens inrapportering inför tillsynsperioden 2024-2027. Av detta framgår att Ei avser att byta metod för att fastställa elnätsföretagens intäktsramar. Konsekvenserna för Vattenfall behöver analyseras vidare.

### NYCKELFAKTA – DISTRIBUTION

Belopp i MSEK där ej annat anges	Helår 2022	Helår 2021	Okt-dec 2022	Okt-dec 2021
Nettoomsättning	12 497	17 262	3 471	3 429
Extern nettoomsättning	11 733	14 643	3 272	3 306
Underliggande resultat före avskrivningar och nedskrivningar	4 622	5 913	1 324	1 102
Underliggande rörelseresultat	2 070	3 152	657	459
Antal anställda, heltidstjänster	1 340	1 165	1 340	1 165

## 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	Helår 2022	Helår 2021	Okt-dec 2022	Okt-dec 2021
Nettoomsättning	8 530	6 169	2 372	1 714
Extern nettoomsättning	451	418	117	183
Underliggande resultat före avskrivningar och nedskrivningar	- 693	- 326	- 238	- 95
Underliggande rörelseresultat	- 1 590	- 1 189	- 479	- 275
Antal anställda, heltidstjänster	3 081	2 792	3 081	2 792

# Koncernens resultaträkning

Belopp i MSEK	Helår 2022	Helår 2021	Okt-dec 2022	Okt-dec 2021
Nettoomsättning	239 644	180 119	78 819	63 529
Kostnader för inköp	- 167 013	- 87 474	- 84 211	- 43 072
Övriga externa kostnader	- 20 908	- 18 450	- 6 442	- 5 064
Personalkostnader	- 20 557	- 19 801	- 5 415	- 4 993
Övriga rörelseintäkter och rörelsekostnader, netto	- 790	21 454	- 1 293	- 159
Andelar i intresseföretags resultat	137	- 58	33	- 15
<b>Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA)</b>	<b>30 513</b>	<b>75 790</b>	<b>- 18 509</b>	<b>10 226</b>
Avskrivningar och nedskrivningar	- 17 868	- 15 519	- 5 553	- 2 476
<b>Rörelseresultat (EBIT)</b>	<b>12 645</b>	<b>60 271</b>	<b>- 24 062</b>	<b>7 750</b>
Finansiella intäkter <sup>3</sup>	854	783	245	110
Finansiella kostnader <sup>1,2,3</sup>	- 7 978	- 5 906	- 1 837	- 1 599
Avkastning från Kärnavfallsfonden	- 5 608	4 225	935	895
<b>Resultat före inkomstskatter</b>	<b>- 87</b>	<b>59 373</b>	<b>- 24 719</b>	<b>7 156</b>
Inkomstskatter	108	- 11 360	7 760	- 1 055
<b>Periodens resultat</b>	<b>21</b>	<b>48 013</b>	<b>- 16 959</b>	<b>6 101</b>
Hänförbart till ägare till moderbolaget	- 1 102	46 828	- 17 605	5 774
Hänförbart till innehav utan bestämmande inflytande	1 123	1 185	646	327
<b>Tilläggsinformation</b>				
Underliggande rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar <sup>4</sup>	55 759	48 584	18 309	13 452
Underliggande rörelseresultat <sup>4</sup>	37 313	31 181	13 469	9 092
Finansiella poster, netto exkl diskonteringseffekter hänförliga till avsättningar samt avkastning från Kärnavfallsfonden	- 5 115	- 3 090	- 1 082	- 983
1) Vari ingår räntedel i pensionskostnad	- 578	- 439	- 147	- 110
2) Vari ingår diskonteringseffekter hänförliga till avsättningar	- 2 009	- 2 033	- 510	- 506
3) 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	Helår 2022	Helår 2021	Okt-dec 2022	Okt-dec 2021
<b>Periodens resultat</b>	<b>21</b>	<b>48 013</b>	<b>- 16 959</b>	<b>6 101</b>
<b>Övrigt totalresultat</b>				
<b>Poster som kommer att omklassificeras till resultaträkningen när specifika villkor är uppfyllda</b>				
Kassaflödessäkringar - förändringar av verkligt värde	14 478	82 259	- 58 369	20 435
Kassaflödessäkringar - upplösta mot resultaträkningen	- 106 390	- 31 553	- 29 991	- 22 878
Kassaflödessäkringar - överförda till anskaffningsvärdet på säkrad post	- 16	16	- 20	5
Valutasäkringar av nettoinvesteringar i utlandsverksamheter	- 2 777	- 1 414	- 764	- 437
Omräkningsdifferenser, avyttrade bolag	—	697	—	8
Omräkningsdifferenser	14 684	3 218	4 452	1 348
Inkomstskatter relaterat till poster som kommer att omklassificeras	25 498	- 15 420	29 125	927
<b>Summa som kommer att omklassificeras till resultaträkningen när specifika villkor är uppfyllda</b>	<b>- 54 523</b>	<b>37 803</b>	<b>- 55 567</b>	<b>- 592</b>
<b>Poster som inte kommer att omklassificeras till resultaträkningen</b>				
Omvärderingar avseende förmånsbestämda pensionsplaner	13 178	- 670	- 3 379	- 1 096
Inkomstskatter relaterat till poster som ej omklassificeras	- 3 582	226	993	231
<b>Summa poster som inte kommer att omklassificeras till resultaträkningen</b>	<b>9 596</b>	<b>- 444</b>	<b>- 2 386</b>	<b>- 865</b>
<b>Summa övrigt totalresultat, netto efter inkomstskatter</b>	<b>- 44 927</b>	<b>37 359</b>	<b>- 57 953</b>	<b>- 1 457</b>
<b>Summa totalresultat för perioden</b>	<b>- 44 906</b>	<b>85 372</b>	<b>- 74 912</b>	<b>4 644</b>
Hänförbart till ägare till moderbolaget	- 47 227	83 915	- 76 057	4 188
Hänförbart till innehav utan bestämmande inflytande	2 321	1 457	1 145	456

# Koncernens rörelsesegment

Belopp i MSEK	Helår 2022	Helår 2021	Okt-dec 2022	Okt-dec 2021
<b>Extern nettoomsättning</b>				
Customers & Solutions	174 026	102 300	56 723	34 109
Power Generation	28 193	40 312	10 777	16 962
Wind	4 308	7 791	1 095	4 150
Heat	20 933	14 655	6 835	4 819
Distribution	11 733	14 643	3 272	3 306
- varav Distribution Tyskland	—	3 203	—	1
- varav Distribution Sverige	11 585	11 310	3 227	3 269
Other <sup>1</sup>	451	418	117	183
<b>Summa</b>	<b>239 644</b>	<b>180 119</b>	<b>78 819</b>	<b>63 529</b>
<b>Intern nettoomsättning</b>				
Customers & Solutions	9 125	4 260	2 870	1 713
Power Generation	177 595	86 006	57 654	35 687
Wind	24 801	13 081	6 892	6 106
Heat	39 572	20 104	11 204	10 300
Distribution	764	2 619	199	123
- varav Distribution Tyskland	—	2 061	—	1
- varav Distribution Sverige	766	586	201	137
Other <sup>1</sup>	8 079	5 751	2 255	1 531
Elimineringar	- 259 936	- 131 821	- 81 074	- 55 460
<b>Summa</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>—</b>
<b>Summa nettoomsättning</b>				
Customers & Solutions	183 151	106 560	59 593	35 822
Power Generation	205 788	126 318	68 431	52 649
Wind	29 109	20 872	7 987	10 256
Heat	60 505	34 759	18 039	15 119
Distribution	12 497	17 262	3 471	3 429
- varav Distribution Tyskland	—	5 264	—	2
- varav Distribution Sverige	12 351	11 896	3 428	3 406
Other <sup>1</sup>	8 530	6 169	2 372	1 714
Elimineringar	- 259 936	- 131 821	- 81 074	- 55 460
<b>Summa</b>	<b>239 644</b>	<b>180 119</b>	<b>78 819</b>	<b>63 529</b>

Belopp i MSEK	Helår 2022	Helår 2021	Okt-dec 2022	Okt-dec 2021
<b>Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA)</b>				
Customers & Solutions	8 396	3 241	2 992	318
Power Generation	- 2 903	42 053	- 28 649	2 607
Wind	22 554	13 534	6 120	6 126
Heat	- 1 515	2 842	- 203	- 12
Distribution	4 637	5 911	1 330	1 101
- varav Distribution Tyskland	—	1 008	—	—
- varav Distribution Sverige	4 590	4 873	1 309	1 109
Other <sup>1</sup>	- 605	8 197	- 243	- 88
Elimineringar	- 51	12	144	174
<b>Summa</b>	<b>30 513</b>	<b>75 790</b>	<b>- 18 509</b>	<b>10 226</b>
<b>Underliggande rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar</b>				
Customers & Solutions	8 393	3 230	2 992	317
Power Generation	21 621	23 714	8 112	6 073
Wind	22 508	13 451	6 097	6 118
Heat	- 641	2 590	- 122	- 237
Distribution	4 622	5 913	1 324	1 102
- varav Distribution Tyskland	—	1 009	—	—
- varav Distribution Sverige	4 573	4 874	1 302	1 110
Other <sup>1</sup>	- 693	- 326	- 238	- 95
Elimineringar	- 51	12	144	174
<b>Summa</b>	<b>55 759</b>	<b>48 584</b>	<b>18 309</b>	<b>13 452</b>
Belopp i MSEK	Helår 2022	Helår 2021	Okt-dec 2022	Okt-dec 2021
<b>Rörelseresultat (EBIT)</b>				
Customers & Solutions	7 416	2 446	2 721	191
Power Generation	- 7 949	39 502	- 29 974	3 299
Wind	16 436	7 919	4 455	4 654
Heat	- 3 790	- 91	- 1 587	- 756
Distribution	2 086	3 150	662	458
- varav Distribution Tyskland	—	665	—	—
- varav Distribution Sverige	2 107	2 515	660	483
Other <sup>1</sup>	- 1 503	7 333	- 483	- 270
Elimineringar	- 51	12	144	174
<b>Rörelseresultat (EBIT)</b>	<b>12 645</b>	<b>60 271</b>	<b>- 24 062</b>	<b>7 750</b>
Rörelseresultat (EBIT)	12 645	60 271	- 24 062	7 750
Finansnetto	- 12 732	- 898	- 657	- 594
<b>Resultat före skatter</b>	<b>- 87</b>	<b>59 373</b>	<b>- 24 719</b>	<b>7 156</b>
<b>Underliggande rörelseresultat</b>				
Customers & Solutions	7 413	2 349	2 721	104
Power Generation	16 570	19 334	6 782	4 935
Wind	16 479	7 866	4 521	4 676
Heat	- 3 578	- 343	- 877	- 981
Distribution	2 070	3 152	657	459
- varav Distribution Tyskland	—	666	—	—
- varav Distribution Sverige	2 089	2 516	652	484
Other <sup>1</sup>	- 1 590	- 1 189	- 479	- 275
Elimineringar	- 51	12	144	174
<b>Underliggande rörelseresultat</b>	<b>37 313</b>	<b>31 181</b>	<b>13 469</b>	<b>9 092</b>

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

# Koncernens balansräkning

Belopp i MSEK	31 dec 2022	31 dec 2021
<b>Tillgångar</b>		
<b>Anläggningstillgångar</b>		
Immateriella anläggningstillgångar	18 347	17 070
Materiella anläggningstillgångar	276 901	252 828
Andelar i intresseföretag och i samarbetsarrangemang	7 094	6 110
Andra aktier och andelar	324	313
Andelar i den svenska Kärnavfallsfonden	47 517	52 772
Derivatstillgångar	31 187	35 240
Uppskjuten skattefordran	16 133	8 905
Avtalstillgångar <sup>1</sup>	51	85
Andra långfristiga fordringar <sup>1</sup>	3 411	2 894
<b>Summa anläggningstillgångar</b>	<b>400 965</b>	<b>376 217</b>
<b>Omsättningstillgångar</b>		
Varulager	20 969	41 539
Immateriella omsättningstillgångar	3 043	4 861
Kundfordringar och andra fordringar <sup>1</sup>	54 016	44 443
Avtalstillgångar <sup>1</sup>	175	290
Lämnade förskott	20 199	8 362
Derivatstillgångar	89 692	120 645
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	20 775	12 402
Skattefordran aktuell skatt	160	2 717
Kortfristiga placeringar	65 846	102 706
Kassa, bank och liknande tillgångar	106 540	68 176
Tillgångar som innehas för försäljning	9 947	—
<b>Summa omsättningstillgångar</b>	<b>391 362</b>	<b>406 141</b>
<b>Summa tillgångar</b>	<b>792 327</b>	<b>782 358</b>
<b>Eget kapital och skulder</b>		
<b>Eget kapital</b>		
Hänförbart till ägare till moderbolaget	110 473	180 710
Hänförbart till innehav utan bestämmande inflytande	18 464	16 472
<b>Summa eget kapital</b>	<b>128 937</b>	<b>197 182</b>
<b>Långfristiga skulder</b>		
Hybridkapital	17 760	20 421
Andra räntebärande skulder	78 848	50 839
Avsättningar för pensioner	27 812	40 328
Andra räntebärande avsättningar	128 239	116 637
Derivatskulder	45 337	30 307
Uppskjuten skatteskuld	13 648	33 913
Avtalsskulder <sup>1</sup>	8 936	7 422
Andra ej räntebärande skulder	2 108	2 018
<b>Summa långfristiga skulder</b>	<b>322 688</b>	<b>301 885</b>
<b>Kortfristiga skulder</b>		
Leverantörsskulder och andra skulder	48 797	39 241
Avtalsskulder <sup>1</sup>	873	1 213
Erhållna förskott	26 692	62 790
Derivatskulder	151 657	99 511
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	23 105	18 460
Skatteskuld aktuell skatt	1 201	2 418
Hybridkapital	4 171	—
Andra räntebärande skulder	75 986	55 148
Räntebärande avsättningar	4 382	4 510
Skulder hänförliga till tillgångar som innehas för försäljning	3 838	—
<b>Summa kortfristiga skulder</b>	<b>340 702</b>	<b>283 291</b>
<b>Summa eget kapital och skulder</b>	<b>792 327</b>	<b>782 358</b>

1) Ändrad presentation jämfört med tidigare publicerad information i Vattenfalls finansiella rapporter. Se not 1.

## TILLÄGGSINFORMATION

Belopp i MSEK	31 dec 2022	31 dec 2021
<b>Beräkning av sysselsatt kapital</b>		
Immateriella omsättnings- och anläggningstillgångar	21 390	21 931
Materiella anläggningstillgångar	276 901	252 828
Andelar i intresseföretag och i samarbetsarrangemang	7 094	6 110
Uppskjuten skattefordran och skattefordran aktuell skatt	16 293	11 622
Långfristiga icke räntebärande fordringar	811	339
Långfristiga och kortfristiga avtalstillgångar	226	375
Varulager	20 969	41 539
Kundfordringar och andra fordringar	54 016	44 443
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	20 775	12 402
Ej tillgänglig likviditet	2 996	3 446
Övrigt	805	643
<b>Summa tillgångar exkl. finansiella tillgångar</b>	<b>422 276</b>	<b>395 678</b>
Uppskjuten skatteskuld och skatteskuld aktuell skatt	- 14 849	- 36 331
Andra ej räntebärande skulder	- 2 108	- 2 018
Långfristiga och kortfristiga avtalsskulder	- 9 809	- 8 635
Leverantörsskulder och andra skulder	- 48 797	- 39 241
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	- 23 105	- 18 460
Övrigt	- 1 562	- 899
<b>Summa icke-räntebärande skulder</b>	<b>- 100 230</b>	<b>- 105 584</b>
Andra räntebärande avsättningar vilka ej ingår i justerad nettoskuld <sup>1</sup>	- 10 114	- 9 213
Justering relaterad till tillgångar/skulder som innehas för försäljning	6 109	—
<b>Sysselsatt kapital<sup>2</sup></b>	<b>318 041</b>	<b>280 881</b>
<b>Genomsnittligt sysselsatt kapital</b>	<b>299 461</b>	<b>271 674</b>
<b>Beräkning av nettoskuld</b>		
Hybridkapital	- 21 931	- 20 421
Obligationslån, företagscertifikat och skulder till kreditinstitut	- 63 937	- 37 732
Kortfristig skuld, företagscertifikat och repotransaktioner	- 71 017	- 46 189
Skulder till intresseföretag	- 930	- 1 452
Skulder till ägare med innehav utan bestämmande inflytande	- 9 667	- 10 747
Övriga skulder	- 9 283	- 9 867
<b>Summa räntebärande skulder</b>	<b>- 176 765</b>	<b>- 126 408</b>
Kassa, bank och liknande tillgångar	106 540	68 176
Kortfristiga placeringar	65 846	102 706
Lån till ägare med innehav utan bestämmande inflytande i utländska koncernföretag	521	229
<b>Nettoskuld<sup>2</sup></b>	<b>- 3 858</b>	<b>44 703</b>
<b>Beräkning av justerad bruttoskuld och nettoskuld</b>		
Summa räntebärande skulder	- 176 765	- 126 408
50% av Hybridkapital <sup>3</sup>	10 966	10 211
Nuvärdet av pensionsförpliktelser	- 27 812	- 40 328
Avsättningar för gas- och vindverksamhet och andra miljörelaterade avsättningar	- 11 454	- 11 687
Avsättningar för kärnkraft (netto) <sup>4</sup>	- 53 930	- 40 233
Mottagna margin calls	2 142	3 340
Skulder till ägare med innehav utan bestämmande inflytande på grund av konsortialavtal	9 667	10 747
Justering relaterad till tillgångar/skulder som innehas för försäljning	1 031	—
<b>Justerad bruttoskuld</b>	<b>- 246 156</b>	<b>- 194 359</b>
Redovisad kassa, bank och liknande tillgångar samt kortfristiga placeringar	172 386	170 882
Ej tillgänglig likviditet	- 2 996	- 3 446
<b>Justerad kassa, bank och liknande tillgångar samt kortfristiga placeringar</b>	<b>169 390</b>	<b>167 436</b>
<b>Justerad nettoskuld<sup>2</sup></b>	<b>- 76 766</b>	<b>- 26 924</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	Helår 2022	Helår 2021	Okt-dec 2022	Okt-dec 2021
<b>Den löpande verksamheten</b>				
Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA)	30 513	75 790	- 18 509	10 226
Betald skatt	- 4 360	- 6 725	- 1 622	- 4 005
Realisationsvinster/förluster, netto	- 189	- 8 760	- 79	- 124
Erhållen ränta	897	523	388	170
Betald ränta	- 3 811	- 3 226	- 978	- 655
Övrigt, inkl. ej kassaflödespåverkande poster	19 144	- 11 506	35 397	13 004
<b>Internt tillförda medel (FFO)</b>	<b>42 194</b>	<b>46 096</b>	<b>14 597</b>	<b>18 616</b>
Förändringar i varulager	20 146	- 23 067	53	- 19 112
Förändringar i rörelsefordringar	- 11 196	- 31 816	- 20 724	- 20 261
Förändringar i rörelseskulder <sup>1</sup>	12 004	26 232	24 805	17 670
Marginalsäkerheter (Margin calls) relaterade till derivat <sup>1</sup>	- 63 128	88 995	- 130 172	9 769
Övriga förändringar	1 134	- 4 608	3 581	- 2 370
<b>Kassaflöde från förändringar av rörelsetillgångar och rörelseskulder</b>	<b>- 41 040</b>	<b>55 736</b>	<b>- 122 457</b>	<b>- 14 304</b>
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>	<b>1 154</b>	<b>101 832</b>	<b>- 107 860</b>	<b>4 312</b>
<b>Investeringsverksamheten</b>				
Förvärv av koncernföretag <sup>1</sup>	528	- 114	701	- 59
Investeringar i intresseföretag och andra aktier och andelar	- 238	- 278	- 165	- 101
Andra investeringar i anläggningstillgångar	- 24 914	- 25 157	- 7 852	- 7 585
<b>Summa investeringar</b>	<b>- 24 624</b>	<b>- 25 549</b>	<b>- 7 316</b>	<b>- 7 745</b>
Försäljningar <sup>1</sup>	751	19 579	458	283
Förändringar i kortfristiga placeringar <sup>1</sup>	42 877	- 73 051	31 864	- 38 410
<b>Kassaflöde från investeringsverksamheten</b>	<b>19 004</b>	<b>- 79 021</b>	<b>25 006</b>	<b>- 45 872</b>
<b>Kassaflöde före finansieringsverksamheten</b>	<b>20 158</b>	<b>22 811</b>	<b>- 82 854</b>	<b>- 41 560</b>
<b>Finansieringsverksamheten</b>				
Förändringar i lån till ägare med innehav utan bestämmande inflytande i utländska koncernföretag	- 260	153	101	101
Upptagna lån <sup>2</sup>	97 400	51 150	42 650	44 615
Amortering av andra skulder <sup>2</sup>	- 53 997	- 35 870	- 22 366	- 3 738
Försäljning av aktier i koncernföretag till ägare med innehav utan bestämmande inflytande	—	4 025	—	9
Återbetalning av hybridkapital	—	- 2 941	—	—
Emission av hybridkapital	—	6 481	—	—
Betald utdelning till ägare	- 25 360	- 5 190	- 1 169	- 1
Tillskott till ägare med innehav utan bestämmande inflytande	- 1 791	- 601	- 868	- 373
Tillskott från ägare med innehav utan bestämmande inflytande	3 697	1 786	1 488	1 242
<b>Kassaflöde från finansieringsverksamheten</b>	<b>19 689</b>	<b>18 993</b>	<b>19 836</b>	<b>41 855</b>
<b>Periodens kassaflöde</b>	<b>39 847</b>	<b>41 804</b>	<b>- 63 018</b>	<b>295</b>
<b>Belopp i MSEK</b>	<b>Helår 2022</b>	<b>Helår 2021</b>	<b>Okt-dec 2022</b>	<b>Okt-dec 2021</b>
<b>Kassa, bank och liknande tillgångar</b>				
Kassa, bank och liknande tillgångar vid periodens början	68 176	26 074	173 367	67 644
Kassa, bank och liknande tillgångar ingående i tillgångar som innehas för försäljning	- 4 307	—	- 4 307	—
Periodens kassaflöde	39 847	41 804	- 63 018	295
Omräkningsdifferenser	2 824	298	498	237
<b>Kassa, bank och liknande tillgångar vid periodens slut</b>	<b>106 540</b>	<b>68 176</b>	<b>106 540</b>	<b>68 176</b>

1) Värdet har justerats jämfört med tidigare publicerad information i Vattenfalls finansiella rapporter. Se not 1.

2) Kortfristig upplåning där löptiden är tre månader eller kortare nettoredovisas.

## TILLÄGGSINFORMATION

Belopp i MSEK	Helår 2022	Helår 2021	Okt-dec 2022	Okt-dec 2021
<b>Kassaflöde före finansieringsverksamheten</b>	<b>20 158</b>	<b>22 811</b>	<b>- 82 854</b>	<b>- 41 560</b>
Förändring i marginalsäkerheter (Margin calls) från Treasury verksamhet	- 521	- 1 700	738	- 182
Förändring i kortfristiga placeringar	- 42 877	73 051	- 31 864	38 410
<b>Finansieringsverksamheten</b>				
Försäljning av aktier i koncernföretag till ägare med innehav utan bestämmande inflytande	—	4 025	—	9
Betald utdelning till ägare	- 25 360	- 5 190	- 1 169	- 1
Tillskott till/från ägare med innehav utan bestämmande inflytande	1 906	1 185	620	869
<b>Kassaflöde efter utdelning</b>	<b>- 46 694</b>	<b>94 182</b>	<b>- 114 529</b>	<b>- 2 455</b>
<b>Analys av förändring i nettoskuld</b>				
Nettoskuld vid periodens början	44 703	- 48 178	116 008	47 348
Kassaflöde efter utdelning	- 46 694	94 182	- 114 529	- 2 455
Förändringar till följd av värdering till verkligt värde	2 225	660	- 270	- 143
Förändringar i räntebärande leasingkulder	- 1 318	- 1 442	- 266	- 444
Förvärvade/avytttrade räntebärande skulder/kortfristiga placeringar	—	- 13	—	- 10
Kassa, bank och liknande tillgångar ingående i tillgångar som innehas för försäljning	- 4 307	—	- 4 307	—
Omräkningsdifferenser på nettoskulden	1 533	- 506	- 494	407
<b>Nettoskuld vid periodens slut</b>	<b>- 3 858</b>	<b>44 703</b>	<b>- 3 858</b>	<b>44 703</b>
Kassaflöde från den löpande verksamheten	1 154	101 832	- 107 860	4 312
Underhålls-/ersättningsinvesteringar	- 12 280	- 11 012	- 5 563	- 3 796
<b>Fritt kassaflöde<sup>1</sup></b>	<b>- 11 126</b>	<b>90 820</b>	<b>- 113 423</b>	<b>516</b>

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

## INVESTERINGAR

Belopp i MSEK	Helår 2022	Helår 2021	Okt-dec 2022	Okt-dec 2021
<b>Elproduktion</b>				
Vattenkraft	785	795	333	314
Kärnkraft	1 687	1 263	523	420
Gas	255	64	55	20
Vindkraft och solkraft	16 341	11 157	5 783	1 975
Biobränsle, avfall	38	73	27	3
<b>Summa Elproduktion</b>	<b>19 106</b>	<b>13 352</b>	<b>6 721</b>	<b>2 732</b>
<b>Kraftvärme/Värme</b>				
Fossilkraft	1 013	1 053	445	537
Fjärrvärmennät	1 471	1 511	640	610
Övrigt	183	483	132	322
<b>Summa Kraftvärme/Värme</b>	<b>2 667</b>	<b>3 047</b>	<b>1 217</b>	<b>1 469</b>
<b>Elnät</b>				
Elnät	5 525	5 758	2 380	1 919
<b>Summa Elnät</b>	<b>5 525</b>	<b>5 758</b>	<b>2 380</b>	<b>1 919</b>
Förvärv av aktier, aktieägartillskott	653	400	407	168
Övrigt	1 830	1 557	475	573
<b>Summa investeringar</b>	<b>29 781</b>	<b>24 114</b>	<b>11 200</b>	<b>6 861</b>
Upplupna investeringar (-)/upplösning av upplupna investeringar (+)	- 4 214	1 443	- 2 941	892
Kassa, bank och liknande tillgångar i förvärvade bolag	- 943	- 8	- 943	- 8
<b>Summa investeringar med kassaflödeseffekt</b>	<b>24 624</b>	<b>25 549</b>	<b>7 316</b>	<b>7 745</b>



# Förändringar i koncernens eget kapital

Belopp i MSEK	31 dec 2022			31 dec 2021		
	Hänförbart till ägare till moder-bolaget	Hänförbart till innehav utan bestämmande inflytande	Summa eget kapital	Hänförbart till ägare till moder-bolaget	Hänförbart till innehav utan bestämmande inflytande	Summa eget kapital
<b>Ingående balans</b>	<b>180 710</b>	<b>16 472</b>	<b>197 182</b>	<b>97 724</b>	<b>13 468</b>	<b>111 192</b>
<b>Periodens resultat</b>	<b>- 1 102</b>	<b>1 123</b>	<b>21</b>	<b>46 828</b>	<b>1 185</b>	<b>48 013</b>
Kassaflödessäkringar - förändringar av verkligt värde	14 478	—	<b>14 478</b>	82 259	—	<b>82 259</b>
Kassaflödessäkringar - upplösta mot resultaträkningen	- 106 390	—	<b>- 106 390</b>	- 31 569	16	<b>- 31 553</b>
Kassaflödessäkringar - överförda till anskaffningsvärdet på säkrad post	- 16	—	<b>- 16</b>	16	—	<b>16</b>
Valutasäkringar av nettoinvesteringar i utlandsverksamheter	- 2 777	—	<b>- 2 777</b>	- 1 414	—	<b>- 1 414</b>
Omräkningsdifferenser, avyttrade bolag	—	—	<b>—</b>	697	—	<b>697</b>
Omräkningsdifferenser	13 741	943	<b>14 684</b>	2 983	235	<b>3 218</b>
Omvärderingar avseende förmånsbestämda pensionsplaner	12 857	321	<b>13 178</b>	- 700	30	<b>- 670</b>
Inkomstskatter relaterat till övrigt totalresultat	21 982	- 66	<b>21 916</b>	- 15 185	- 9	<b>- 15 194</b>
<b>Summa övrigt totalresultat för perioden</b>	<b>- 46 125</b>	<b>1 198</b>	<b>- 44 927</b>	<b>37 087</b>	<b>272</b>	<b>37 359</b>
<b>Summa totalresultat för perioden</b>	<b>- 47 227</b>	<b>2 321</b>	<b>- 44 906</b>	<b>83 915</b>	<b>1 457</b>	<b>85 372</b>
Utdelning till ägare	- 23 414	- 1 946	<b>- 25 360</b>	- 4 000	- 1 190	<b>- 5 190</b>
Koncernbidrag från(+)/till(-) ägare med innehav utan bestämmande inflytande	—	- 131	<b>- 131</b>	—	51	<b>51</b>
Ägarförändring i koncernföretag vid försäljning av aktier till ägare med innehav utan bestämmande inflytande	118	—	<b>118</b>	2 538	1 508	<b>4 046</b>
Tillskott till/från ägare med innehav utan bestämmande inflytande	—	1 906	<b>1 906</b>	—	1 185	<b>1 185</b>
Andra ägarförändringar	—	2	<b>2</b>	—	—	<b>—</b>
Andra förändringar	286	- 160	<b>126</b>	533	- 7	<b>526</b>
<b>Summa transaktioner med aktieägare</b>	<b>- 23 010</b>	<b>- 329</b>	<b>- 23 339</b>	<b>- 929</b>	<b>1 547</b>	<b>618</b>
<b>Utgående 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>
-Varav Säkringsreserv	- 30 034	8	<b>- 30 026</b>	36 968	8	<b>36 976</b>

# Nyckeltal, koncernen

I % där ej annat anges. Med (ggr) avses gånger <sup>1</sup>	Helår 2022	Helår 2021	Okt-dec 2022	Okt-dec 2021
Rörelsemarginal	5,3	33,5	- 30,5	12,2
Rörelsemarginal <sup>2</sup>	15,6	17,3	17,1	14,3
Nettomarginal	0,0	33,0	- 31,4	11,3
Nettomarginal <sup>2</sup>	10,3	16,8	16,3	13,4
Avkastning på eget kapital <sup>3</sup>	- 0,7	36,9	- 0,7	36,9
Avkastning på sysselsatt kapital <sup>3</sup>	4,2	22,2	4,2	22,2
Avkastning på sysselsatt kapital <sup>2, 3</sup>	12,5	11,5	12,5	11,5
Räntetäckningsgrad, ggr <sup>3</sup>	2,3	15,8	2,3	15,8
Räntetäckningsgrad, ggr <sup>2, 3</sup>	6,4	8,3	6,4	8,3
Kassaflödesräntetäckningsgrad, ggr <sup>3</sup>	8,1	12,9	8,1	12,9
Kassaflödesräntetäckningsgrad, netto, ggr <sup>3</sup>	9,2	15,9	9,2	15,9
Kassaflödesräntetäckningsgrad efter ersättningsinvesteringar, ggr <sup>3</sup>	- 1,1	27,4 <sup>4</sup>	- 1,1	27,4 <sup>4</sup>
FFO/räntebärande skulder <sup>3</sup>	23,9	36,5	23,9	36,5
FFO/nettoskuld <sup>3</sup>	1 093,7	- 103,1	1 093,7	- 103,1
FFO/justerad nettoskuld <sup>3</sup>	55,0	171,2	55,0	171,2
EBITDA/finansnetto, ggr	6,0	24,5	- 17,1	10,4
EBITDA/finansnetto, ggr <sup>2</sup>	10,9	15,7	16,9	13,7
Soliditet	16,3	25,2	16,3	25,2
Skuldsättningsgrad	137,1	64,1	137,1	64,1
Skuldsättningsgrad, netto	3,0	- 22,7	3,0	- 22,7
Räntebärande skulder/räntebärande skulder plus eget kapital	57,8	39,1	57,8	39,1
Nettoskuld/nettoskuld plus eget kapital	2,9	- 29,3	2,9	- 29,3
Nettoskuld/EBITDA, ggr <sup>3</sup>	0,1	- 0,6	0,1	- 0,6
Justerad nettoskuld/EBITDA, ggr <sup>3</sup>	2,5	0,4	2,5	0,4

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

2) Baserat på Underliggande rörelseresultat.

3) Rullande 12-månaders värden.

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

# Kvartalsinformation, koncernen

Belopp i MSEK	Kv 4 2022	Kv 3 2022	Kv 2 2022	Kv 1 2022	Kv 4 2021	Kv 3 2021	Kv 2 2021	Kv 1 2021
<b>Resultaträkning</b>								
Nettoomsättning	78 819	53 076	48 170	59 579	63 529	36 125	34 554	45 911
Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA)	- 18 509	16 386	15 386	17 249	10 226	27 293	20 531	17 740
Underliggande rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar	18 309	10 820	12 660	13 970	13 452	9 149	9 577	16 408
Rörelseresultat (EBIT)	- 24 062	12 192	11 730	12 783	7 750	22 926	16 210	13 385
Underliggande rörelseresultat	13 469	6 232	8 107	9 504	9 092	4 782	5 256	12 053
Resultat före inkomstskatter	- 24 719	9 728	6 469	8 433	7 156	22 182	16 778	13 257
Periodens resultat	- 16 959	6 684	4 231	6 064	6 101	18 277	13 212	10 423
- varav hänförligt till ägare till moderbolaget	- 17 605	6 242	4 478	5 782	5 774	18 178	13 002	9 875
- varav hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande	646	442	- 247	282	327	99	210	548
<b>Balansräkning</b>								
Sysselsatt kapital	318 041	258 447	289 959	276 749	280 881	255 184	280 855	271 110
Nettoskuld	- 3 858	116 008	29 321	37 611	44 703	47 348	- 32 328	- 43 865
<b>Kassaflöde</b>								
Internt tillförda medel (FFO)	14 597	7 305	11 911	8 382	18 616	6 054	7 439	13 987
Kassaflöde från den löpande verksamheten	- 107 860	90 385	21 687	- 3 058	4 312 <sup>1</sup>	61 223 <sup>1</sup>	23 965 <sup>1</sup>	12 331
Kassaflöde från investeringsverksamheten	25 006	- 37 201	12 523	18 676	- 45 872 <sup>1</sup>	- 15 238 <sup>1</sup>	- 12 782 <sup>1</sup>	- 5 128
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	19 836	29 229	- 43 145	13 768	41 855	- 1 252	- 6 446	- 15 164
<b>Periodens kassaflöde</b>	<b>- 63 018</b>	<b>82 413</b>	<b>- 8 935</b>	<b>29 386</b>	<b>295</b>	<b>44 733</b>	<b>4 737</b>	<b>- 7 961</b>
<b>Fritt kassaflöde</b>	<b>- 113 423</b>	<b>87 786</b>	<b>20 026</b>	<b>- 5 514</b>	<b>516</b>	<b>57 696</b>	<b>22 553</b>	<b>10 054</b>

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

I % där ej annat anges. Med (ggr) avses gånger <sup>1</sup>	Kv 4 2022	Kv 3 2022	Kv 2 2022	Kv 1 2022	Kv 4 2021	Kv 3 2021	Kv 2 2021	Kv 1 2021
<b>Nyckeltal</b>								
Avkastning på eget kapital	- 0,7	14,8	23,5	31,0	36,9	40,2	30,3	10,0
Avkastning på sysselsatt kapital <sup>2</sup>	4,2	17,3	19,3	21,8	22,2	22,4	14,5	5,9
Avkastning på sysselsatt kapital <sup>2,3</sup>	12,5	12,8	11,0	10,5	11,5	11,7	11,0	9,9
Räntetäckningsgrad, ggr <sup>2</sup>	2,3	7,9	10,3	14,9	15,8	16,6	12,1	5,1
Räntetäckningsgrad, ggr <sup>2,3</sup>	6,4	5,9	6,0	7,3	8,3	8,7	9,3	8,6
FFO/räntebärande skulder <sup>2</sup>	23,9	30,0	36,3	28,8	36,5	46,0	44,3	40,0
FFO/nettoskuld <sup>2</sup>	1 093,7	- 39,8	- 153,4	- 107,7	- 103,1	- 82,0	123,1	83,8
FFO/justerad nettoskuld <sup>2</sup>	55,0	n/a <sup>4</sup>	103,0	120,5	171,2	182,7	38,1	32,8
Sollditet	16,3	18,5	20,6	24,4	25,2	27,8	25,8	26,8
Skuldsättningsgrad	137,1	75,3	65,6	66,7	64,1	44,2	64,2	72,0
Skuldsättningsgrad, netto	3,0	- 56,8	- 15,5	- 17,9	- 22,7	- 24,8	23,1	34,4
Nettoskuld/nettoskuld plus eget kapital	2,9	- 131,4	- 18,4	- 21,8	- 29,3	- 32,9	18,8	25,6
Nettoskuld/EBITDA, ggr <sup>2</sup>	0,1	- 2,0	- 0,4	- 0,5	- 0,6	- 0,6	0,5	0,9
Justerad nettoskuld/EBITDA, ggr <sup>2</sup>	2,5	- 0,7	0,6	0,4	0,4	0,3	1,8	2,4

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. Exklusive effekter av erhållna och utbetalda marginalsäkerheter uppgick nyckeltalet FFO/justerad nettoskuld till 41,4%.

## 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 2021 i koncernens Not 3, Redovisningsprinciper. Ändrade IFRS standarder godkända av EU, som gäller för räkenskapsåret 2022, 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 2021 sidorna 62–71. Utvecklingen på energimarknaden påverkar Vattenfalls hela verksamhet. De senaste tolv månaderna har sett en fortsättning av den kraftiga volatiliteten och de höga prisnivåerna som observerades förra året på de europeiska energiråvarumarknaderna. Situationen förstärks av att Ukrainakriget förvärrar Europas försörjningstrygghet av naturgas. Dessutom påverkar torra väderförhållanden under sommaren och lägre tillgänglighet i produktionsanläggningar begränsar elförsörjningen i stora delar av Europa. Vid slutet av 2022 föll de europeiska elpriserna avsevärt till följd av förbättrad gasförsörjning och mildare väder. Risken för en bredare ekonomisk recession till följd av fortsatt höga elpriser är emellertid fortsatt hög.

De kraftigt ökade råvarupriserna har också orsakat en betydande ökning av likviditetsrisken i hela branschen. Marginalsäkerheter som Credit Support Annex fortsätter att vara utmanande för många företags likviditetsposition. Till följd av den kraftiga ökningen av elpriserna har motparter varit tvungna att tillhandahålla marginalsäkerheter till Vattenfall. Omvänt, när elpriserna faller i stor utsträckning, som observerats de senaste veckorna under 2022, måste Vattenfall finansiera stora utbetalningar för marginalsäkerheterna.

En av de största riskerna för Vattenfall är kunders och motparter konkursrisk orsakade av de fortsatt höga el- och råvarupriserna. För att spegla den ökade risken för kunders och motparter konkursrisk på grund av höga elpriser, allmänt hög inflation och den förväntade nedgången i ekonomin har Vattenfalls redovisade förväntade kreditförluster ökat.

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

Regulatoriska risker och osäkerheter fortsätter att vara höga. EU:s energiministrar diskuterar kort- och långsiktiga insatser för att mildra effekterna av de höga el- och gaspriserna. Bland annat diskuteras gaspristak och en ny design av elmarknaden vilket skulle kunna utgöra en ny finansiell och strategisk risk för Vattenfall. Det har redan beslutats om intäktstak för elproducenter med lägre marginalkostnader, t ex vindkraft, solkraft, kärnkraft och vattenkraft (utan lagring).

### Presentation av Koncernens finansiella rapporter

I delårsrapporterna för 2022 har följande förändringar i uppställningarna gjorts jämfört med Vattenfalls Års- och Hållbarhetsredovisning 2021:

- I balansräkningen delas avtalsstillgångar och -skulder upp i kort- respektive långfristiga avtalsstillgångar och -skulder.
- I balansräkningen har fordringar på minoritetsaktieägare relaterade till koncernbidrag flyttats från andra långfristiga fordringar till kundfordringar och andra fordringar.
- I kassaflödesanalysen visas förvärv av koncernföretag respektive försäljningar som netto av förvärvspris och kassa i förvärvade bolag respektive försäljningslikvid och kassa i avyttrade bolag. Dessutom är förändringen i marginalsäkerheter (margin calls) i treasuryverksamheten, som tidigare ingick i kortfristiga placeringar i investeringsverksamheten samt i förändring rörelseskulder, inkluderad i Marginalssäkerheter (Margin calls) relaterade till derivat.

### Övrigt

Väsentliga närståendetransaktioner framgår av koncernens Not 44 i Vattenfalls Års- och Hållbarhetsredovisning för 2021, inga väsentliga förändringar har skett i sedan avgivandet av denna.

### Händelser efter balansdagen

Inga väsentliga händelser har inträffat efter balansdagen.

## NOT 2 | Valutakurser

### FÖR VATTENFALLKONCERNEN VIKTIGARE VALUTOR ANVÄNDA I BOKSLUTEN:

	Helår 2022	Helår 2021	Okt-dec 2022	Okt-dec 2021
<b>Medelkurs</b>				
EUR	10,6258	10,1469	10,9642	10,1604
DKK	1,4283	1,3644	1,4740	1,3662
GBP	12,4463	11,7820	12,5461	11,9631
USD	10,0881	8,5687	10,7856	8,8543

			31 dec 2022	31 dec 2021
<b>Balansdagskurs</b>				
EUR			11,1218	10,2503
DKK			1,4956	1,3784
GBP			12,5397	12,1987
USD			10,4273	9,0502

## 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 -4 329 MSEK (31 december 2021: 8 509)

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 (det vill säga som prisnoteringar) eller indirekt (det vill säga 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 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>

### FINANSIELLA TILLGÅNGAR OCH SKULDER SOM I BALANSRÄKNINGEN ÄR VÄRDERADE TILL VERKLIGT VÄRDE PER 31 DECEMBER 2021

Belopp i MSEK	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Summa
<b>Tillgångar</b>				
Andelar i den svenska Kärnavfallsfonden	52 772	—	—	52 772
Derivatillgångar	—	154 744	1 141	155 885
Kortfristiga placeringar, likvida placeringar och andra aktier och andelar	116 013	11 404	—	127 417
<b>Summa tillgångar</b>	<b>168 785</b>	<b>166 148</b>	<b>1 141</b>	<b>336 074</b>
<b>Skulder</b>				
Derivatskulder	—	129 818	—	129 818
<b>Summa skulder</b>	<b>—</b>	<b>129 818</b>	<b>—</b>	<b>129 818</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	Helår 2022	Helår 2021	Okt-dec 2022	Okt-dec 2021
Jämförelsestörande poster	- 24 668	29 090	- 37 531	- 1 342
- varav realisationsvinster	312	8 960	108	156
- varav realisationsförluster	- 122	- 199	- 28	- 32
- varav nedskrivningar	- 90	- 38	- 89	- 38
- varav återförda nedskrivningar	668	1 922	- 624	1 922
- varav avsättningar	- 5 206	- 3 785	- 1 882	- 1 332
- varav marknadsvärdeförändringar för energiderivat	- 17 709	8 715	- 30 914	- 1 822
- varav marknadsvärdeförändringar av varulager	- 2 406	1 313	- 3 988	- 488
- varav andra jämförelsestörande poster av engångskaraktär	- 115	12 202	- 114	292

Jämförelsestörande poster under januari-december 2022 uppgick till - 24,7 miljarder SEK varav merparten avser marknadsvärdesförändringar för energiderivat och varulager (-20,1 miljarder SEK). Ökningen i avsättningar avser främst kärnkraftsverksamheten.

Jämförelsestörande poster under januari-december 2021 uppgick till 29,1 miljarder SEK varav merparten avser kompensation för stängning av kärnkraft i Tyskland samt försäljning av relaterade produktionsrättigheter (12,5 miljarder SEK, vilket ingår i andra jämförelsestörande poster av engångskaraktär), samt marknadsvärdeförändringar för energiderivat och varulager (10,0 miljarder SEK). Ökningen i avsättningar avser kärnkraftsverksamheten (-3,8 miljarder SEK). Realisationsvinster avser främst försäljningen av Stromnetz Berlin (8,4 miljarder SEK).

## NOT 5 | Förvärvade och avyttrade verksamheter

### Förvärvade verksamheter

Den 17 juni 2022 förvärvade Vattenfall 85% av aktierna i Zephyr Vind AB. Total köpeskilling för aktierna uppgår till 175 MSEK och totalt verkligt värde för erhållna nettotillgångar uppgår till 175 MSEK.

Den första november förvärvade Vattenfall 100% av aktierna i Warmtebedrijft Holding B.V. Total köpeskilling uppgår till 239 MSEK och totalt verkligt värde för erhållna nettotillgångar uppgår till 239 MSEK.



## NOT 6 | Nedskrivningar och återförda nedskrivningar

### Redovisningsprincip

Löpande under året bedöms om det föreligger en indikation på att en tillgång kan ha minskat i värde. Om någon sådan indikation finns beräknas tillgångens återvinningsvärde och en nedskrivningsprövning görs. För en beskrivning av principerna för dessa beräkningar hänvisas till koncernens not 9 i Vattenfalls Års- och hållbarhetsredovisning 2021.

### Nedskrivningar och återförda nedskrivningar 2022

Under perioden har nedskrivningar gjorts om 90 MSEK vilka belastar rörelseresultatet. Beloppet härrör i allt väsentligt från investeringar i affärsområdet vindkraft. Återförda nedskrivningar uppgår till 668 MSEK, i allt väsentligt hänförbart till investeringar i affärsområdet Heat.

# 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 2021, moderbolagets Not 3. Väsentliga redovisningsprinciper tillämpliga från 1 januari 2022 bedöms inte ha någon påverkan på moderbolagets finansiella rapporter.

## Januari - december 2022

Moderbolagets resultaträkning och balansräkning i sammandrag framgår nedan.

- Nettoomsättningen uppgick till 40 078 MSEK (40 045).
- Resultat före bokslutsdispositioner och inkomstskatter uppgick till -24 317 MSEK (-4 219).
- Det försämrade rörelseresultatet beror till stor del på orealiserade marknadsvärdesförändringar för energiderivat avseende framtida elproduktion, uppgående till 24 301 MSEK. Moderbolaget har även belastats med ökade åtaganden om 8 911 MSEK för framtida avveckling av Ringhals och Forsmark till följd av ökade avsättningar samt den negativa utvecklingen av tillgodohavandet i den svenska Kärnavfallsfonden i nämnda bolag.
- Det förbättrade finansnettot avser utdelning från dotterföretag, huvudsakligen från Vattenfall GmbH.
- Balansomslutningen uppgick till 435 557 MSEK (468 482).
- Investeringar under perioden uppgick till 1 772 MSEK (7 303).
- Kassa, bank och liknande tillgångar samt Kortfristiga placeringar uppgick till 132 911 MSEK (145 743).
- Utdelning betald till ägaren om 23 414 MSEK (4 000).

- I balansräkningen har skulder relaterade till koncernbidrag flyttats från långfristiga andra ej räntebärande skulder till kortfristiga koncerninterna andra ej räntebärande skulder.

## Risker och osäkerhetsfaktorer

Se koncernens Not 1, Redovisningsprinciper, risker och osäkerhet.

## Övrigt

Ägarna till de svenska kärnkraftsföretagen skall ställa säkerheter till staten för att garantera att tillräckliga medel finns för den framtida avfallshanteringen. Säkerheterna har formen av borgensförbindelser utställda av ägarna till kärnkraftsföretagen. Borgensförbindelserna omfattar både finansieringssäkerheten och kompletteringssäkerheten. Under första halvåret har staten fattat beslut om höjda nivåer på säkerheterna. För Vattenfalls del innebär det en höjning med netto 14,7 miljarder kronor jämfört med tidigare.

På extra bolagsstämma den 22 december 2022 beslutades om en fondemission om 39 275 MSEK, utan utgivande av nya aktier och efterföljande nedsättning av aktiekapitalet med samma belopp utan indragning av aktier. Nettoeffekten av detta är att bundet eget kapital minskar med 39 275 MSEK och att fritt eget kapital ökar med samma belopp. Effekten av dessa beslut kommer att redovisas under 2023 när de registrerats hos Bolagsverket.

Väsentliga närståendetransaktioner framgår av koncernens Not 44, Upplysningar om närstående i Vattenfalls Års- och Hållbarhetsredovisning för 2021. Inga väsentliga förändringar har skett i relationer eller transaktioner med närstående jämfört med det som beskrivits i Vattenfalls Års- och Hållbarhetsredovisningen 2021.

# Moderbolagets resultaträkning

Belopp i MSEK	Helår 2022	Helår 2021
Nettoomsättning	40 078	40 045
Kostnader för inköp	- 67 495	- 37 035
Övriga externa kostnader	- 5 194	- 5 250
Personalkostnader	- 2 999	- 2 247
Övriga rörelseintäkter och rörelsekostnader, netto	8	- 52
<b>Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA)</b>	<b>- 35 602</b>	<b>- 4 539</b>
Avskrivningar och nedskrivningar	- 688	- 629
<b>Rörelseresultat (EBIT)</b>	<b>- 36 290</b>	<b>- 5 168</b>
Resultat från andelar i dotterföretag	15 972	2 231
Resultat från andelar i intresseföretag	- 61	1
Andra finansiella intäkter	1 702	1 537
Andra finansiella kostnader	- 5 640	- 2 820
<b>Resultat före bokslutsdispositioner och inkomstskatter</b>	<b>- 24 317</b>	<b>- 4 219</b>
Bokslutsdispositioner	6 839	5 086
<b>Resultat före inkomstskatter</b>	<b>- 17 478</b>	<b>867</b>
Inkomstskatter	6 357	445
<b>Periodens resultat</b>	<b>- 11 121</b>	<b>1 312</b>

# Moderbolagets balansräkning

Belopp i MSEK	31 dec 2022	31 dec 2021
<b>Tillgångar</b>		
<b>Anläggningstillgångar</b>		
Immateriella anläggningstillgångar	278	330
Materiella anläggningstillgångar	7 110	7 003
Aktier och andelar	167 754	166 802
Uppskjuten skattefordran	8 992	2 272
Andra långfristiga fordringar	3 836	5 570
Koncerninterna andra långfristiga fordringar	68 367	65 553
<b>Summa anläggningstillgångar</b>	<b>256 337</b>	<b>247 530</b>
<b>Omsättningstillgångar</b>		
Varulager	355	342
Immateriella omsättningstillgångar	17	9
Kortfristiga fordringar	33 847	12 430 <sup>1</sup>
Koncerninterna kortfristiga fordringar	11 947	60 727 <sup>1</sup>
Skattefordran aktuell skatt	143	1 701
Kortfristiga placeringar	65 029	101 877
Kassa, bank och liknande tillgångar	67 882	43 866
<b>Summa omsättningstillgångar</b>	<b>179 220</b>	<b>220 952</b>
<b>Summa tillgångar</b>	<b>435 557</b>	<b>468 482</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
Uppskrivningsfond	37 989	37 989
Andra fonder	1 286	1 370
Fritt eget kapital		
Balanserad vinst	42 894	64 911
Periodens resultat	- 11 121	1 312
<b>Summa eget kapital</b>	<b>77 633</b>	<b>112 167</b>
<b>Obeskattade reserver</b>	<b>2 328</b>	<b>7 168</b>
<b>Avsättningar</b>	<b>6 360</b>	<b>5 621</b>
<b>Långfristiga skulder</b>		
Hybridkapital	17 760	20 421
Andra räntebärande skulder	71 504	37 902
Koncerninterna andra räntebärande skulder	222	1 573
Andra ej räntebärande skulder	8 919	279 <sup>1</sup>
<b>Summa långfristiga skulder</b>	<b>98 405</b>	<b>60 175</b>
<b>Kortfristiga skulder</b>		
Hybridkapital	4 171	—
Andra räntebärande skulder	75 722	54 960
Koncerninterna andra räntebärande skulder	117 406	197 355
Andra ej räntebärande skulder	37 694	13 924
Koncerninterna andra ej räntebärande skulder	15 838	17 112 <sup>1</sup>
<b>Summa kortfristiga skulder</b>	<b>250 831</b>	<b>283 351</b>
<b>Summa eget kapital, avsättningar och skulder</b>	<b>435 557</b>	<b>468 482</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 realiserade marknadsvärderingar av energiderivat som enligt IFRS 9 inte kan säkringsredovisas samt realiserade marknadsvärdeförändringar 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	Helår 2022	Helår 2021	Okt-dec 2022	Okt-dec 2021
Rörelseresultat (EBIT)	12 645	60 271	- 24 062	7 750
Avskrivningar och nedskrivningar	- 17 868	- 15 519	- 5 553	- 2 476
<b>Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA)</b>	<b>30 513</b>	<b>75 790</b>	<b>- 18 509</b>	<b>10 226</b>
Jämförelsestörande poster excl. nedskrivningar och återförda nedskrivningar	25 246	- 27 206	36 818	3 226
<b>Underliggande rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar</b>	<b>55 759</b>	<b>48 584</b>	<b>18 309</b>	<b>13 452</b>
Rörelseresultat (EBIT)	12 645	60 271	- 24 062	7 750
Jämförelsestörande poster	24 668	- 29 090	37 531	1 342
<b>Underliggande rörelseresultat</b>	<b>37 313</b>	<b>31 181</b>	<b>13 469</b>	<b>9 092</b>

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

**NYCKELTALEN ÄR BASERADE PÅ KVARVARANDE VERKSAMHETER OCH BERÄKNADE PÅ SENASTE 12-MÅNADERSPERIODEN, JANUARI 2022 – DECEMBER 2022:**

<b>Rörelsemarginal, %</b>	= 100 x	$\frac{\text{EBIT}}{\text{Nettoomsättning}}$	$\frac{12\ 645}{239\ 644}$	=	5,3
<b>Rörelsemarginal exkl jämförelsestörande poster, %</b>	= 100 x	$\frac{\text{Underliggande EBIT}}{\text{Nettoomsättning}}$	$\frac{37\ 313}{239\ 644}$	=	15,6
<b>Nettomarginal, %</b>	= 100 x	$\frac{\text{Resultat före inkomstskatter}}{\text{Nettoomsättning}}$	$\frac{-87}{239\ 644}$	=	0,0
<b>Nettomarginal exkl jämförelsestörande poster, %</b>	= 100 x	$\frac{\text{Resultat före inkomstskatter exkl jämförelsestörande poster}}{\text{Nettoomsättning}}$	$\frac{24\ 575}{239\ 644}$	=	10,3
<b>Avkastning på eget kapital, %</b>	= 100 x	$\frac{\text{Periodens resultat hänförbart till ägare till moderbolaget}}{\text{Medelvärde av periodens eget kapital hänförbart till ägare till moderbolaget exkl Reserv för kassaflödessäkring}}$	$\frac{-1\ 102}{149\ 315}$	=	-0,7
<b>Avkastning på sysselsatt kapital, %</b>	= 100 x	$\frac{\text{EBIT}}{\text{Genomsnittligt sysselsatt kapital}}$	$\frac{12\ 645}{299\ 461}$	=	4,2
<b>Avkastning på sysselsatt kapital exkl jämförelsestörande poster, %</b>	= 100 x	$\frac{\text{Underliggande EBIT}}{\text{Genomsnittligt sysselsatt kapital}}$	$\frac{37\ 313}{299\ 461}$	=	12,5
<b>Räntetäckningsgrad, ggr</b>	=	$\frac{\text{EBIT + finansiella intäkter}}{\text{Finansiella kostnader exkl diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar}}$	$\frac{13\ 499}{5\ 969}$	=	2,3
<b>Räntetäckningsgrad exkl jämförelsestörande poster, ggr</b>	=	$\frac{\text{Underliggande EBIT + finansiella intäkter}}{\text{Finansiella kostnader exkl diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar}}$	$\frac{38\ 167}{5\ 969}$	=	6,4
<b>Kassaflödesräntetäckningsgrad, ggr</b>	=	$\frac{\text{FFO + finansiella kostnader exkl diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar}}{\text{Finansiella kostnader exkl diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar}}$	$\frac{48\ 163}{5\ 969}$	=	8,1
<b>Kassaflödesräntetäckningsgrad, netto, ggr</b>	=	$\frac{\text{FFO + finansiella poster netto exkl diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar och avkastning från Kärnavfallsfonden}}{\text{Finansiella poster netto exkl diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar och avkastning från Kärnavfallsfonden}}$	$\frac{47\ 309}{5\ 115}$	=	9,2

<b>Kassaflödesräntetäckningsgrad efter ersättningsinvesteringar, ggr</b>	=	Kassaflöde från den löpande verksamheten minus ersättningsinvesteringar + finansiella kostnader exkl diskonteringseffekter hänförliga till avsättningar och räntedel i pensionskostnad	<u>-5 735</u>	=	-1,1
		Finansiella kostnader exkl diskonteringseffekter hänförliga till avsättningar och räntedel i pensionskostnad	5 391		
<b>FFO/räntebärande skulder, %</b>	= 100 x	<u>FFO</u>	42 194	=	23,9
		Räntebärande skulder	176 765		
<b>FFO/nettoskuld, %</b>	= 100 x	<u>FFO</u>	42 194	=	1093,7
		Nettoskuld	3 858		
<b>FFO/justerad nettoskuld, %</b>	= 100 x	<u>FFO</u>	42 194	=	55,0
		Justerad nettoskuld	76 765		
<b>EBITDA/finansnetto, ggr</b>	=	<u>EBITDA</u>	30 513	=	6,0
		Finansiella poster netto exkl diskonteringseffekter hänförliga till avsättningar och avkastning från Kärnavfallsfonden	5 115		
<b>EBITDA exkl jämförelsestörande poster/finansnetto, ggr</b>	=	<u>EBITDA exkl jämförelsestörande poster</u>	55 759	=	10,9
		Finansiella poster netto exkl diskonteringseffekter hänförliga till avsättningar och avkastning från Kärnavfallsfonden	5 115		

---

#### NYCKELTAL BERÄKNADE PÅ BALANSRÄKNINGEN PER 31 DECEMBER 2022:

<b>Soliditet, %</b>	= 100 x	<u>Eget kapital</u>	128 937	=	16,3
		Balansomslutning	792 327		
<b>Skuldsättningsgrad, %</b>	= 100 x	<u>Räntebärande skulder</u>	176 765	=	137,1
		Eget kapital	128 937		
<b>Skuldsättningsgrad, netto, %</b>	= 100 x	<u>Nettoskuld</u>	3 858	=	3,0
		Eget kapital	128 937		
<b>Räntebärande skulder/räntebärande skulder plus eget kapital, %</b>	= 100 x	<u>Räntebärande skulder</u>	176 765	=	57,8
		Räntebärande skulder + eget kapital	305 702		
<b>Nettoskuld/nettoskuld plus eget kapital, %</b>	= 100 x	<u>Nettoskuld</u>	3 858	=	2,9
		Nettoskuld + eget kapital	132 795		
<b>Nettoskuld/EBITDA, ggr</b>	=	<u>Nettoskuld</u>	3 858	=	0,1
		EBITDA	30 513		
<b>Justerad nettoskuld/EBITDA, ggr</b>	=	<u>Justerad nettoskuld</u>	76 765	=	2,5
		EBITDA	30 513		

### **Utdelning**

Styrelsen föreslår en utdelning om 4 000 MSEK.

### **Årsstämma**

Årsstämma hålls i Solna den 26 april 2023. Stämman är öppen för allmänheten. Årsredovisning på svenska och engelska kommer publiceras på [www.vattenfall.se](http://www.vattenfall.se) respektive [www.vattenfall.com](http://www.vattenfall.com) den 29 mars 2023.

### **Delårsrapportens undertecknande**

Solna den 8 februari 2023

Vattenfall AB (publ)  
Styrelsen

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

### **Finansiell kalender**

Årsstämma den 26 april 2023

Delårsrapport för januari-mars den 27 april 2023

Delårsrapport för januari-juni den 20 juli 2023

Delårsrapport för januari-september den 26 oktober 2023

### **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 8 februari 2023 klockan 08:00 CET. 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.