

Bokslutskommuniké 2023

Viktiga händelser, januari–december 2023

- Lägre elpriser i både Norden och på kontinenten och mindre skillnader mellan prisområden jämfört med 2022.
- Försäljning av värmeverksamheten i Berlin till delstaten Berlin.
- Försäljning av Norfolk Offshore Wind Zone.
- Avsiktsförklaring om samarbete med BASF kring de tyska havsbaserade vindkraftsprojekten Nordlicht 1 och 2.
- Invigning av den havsbaserade vindkraftsparken Hollandse Kust Zuid i Nederländerna och den landbaserade vindkraftsparken South Kyle i Storbritannien.
- Vattenfalls mål om nettonollutsläpp år 2040 har godkänts av Science Based Targets initiative.
- Beslut från Energimarknadsinspektionen om modell och kalkylränta för elnätsföretagens intäktsramar under perioden 2024-2027.

Finansiell utveckling, januari–december 2023

- Nettoomsättningen ökade med 21% (14% exklusive valutaeffekter) till 290 168 MSEK (239 644).
- Det underliggande rörelseresultatet¹ uppgick till 20 005 MSEK (35 075).
- Rörelseresultatet¹ uppgick till 16 991 MSEK (12 645).
- Periodens resultat uppgick till 10 395 MSEK (21).
- Styrelsen föreslår en utdelning om 4 000 MSEK.

Finansiell utveckling, oktober–december 2023

- Nettoomsättningen minskade med 7% (-10% exklusive valutaeffekter) till 73 292 MSEK (78 819).
- Det underliggande rörelseresultatet¹ uppgick till 4 455 MSEK (12 527).
- Rörelseresultatet¹ uppgick till 6 061 MSEK (-24 062).
- Periodens resultat uppgick till 5 657 MSEK (-16 959).

NYCKELFAKTA

Belopp i MSEK där ej annat anges	Helår 2023	Helår 2022	Okt-dec 2023	Okt-dec 2022
Nettoomsättning	290 168	239 644	73 292	78 819
Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA) ¹	39 685	30 513	9 912	-18 509
Rörelseresultat (EBIT) ¹	16 991	12 645	6 061	-24 062
Underliggande rörelseresultat ¹	20 005	35 075 ⁴	4 455	12 527 ⁴
Periodens resultat	10 395	21	5 657	-16 959
Elproduktion, TWh	100,9	108,9	29,0	28,3
Elförsäljning, TWh ²	168,0	165,3	46,0	43,4
- varav kundförsäljning	125,9	111,4	33,9	29,8
Värmeförsäljning, TWh	13,5	14,1	4,5	4,7
Gasförsäljning, TWh	44,5	47,3	14,0	14,1
Avkastning på sysselsatt kapital, % ¹	5,3	4,2	5,3 ³	4,2 ³
FFO/justerad nettoskuld, % ¹	21,5	55,0	21,5 ³	55,0 ³

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.

4) Värdet har justerats jämfört med tidigare publicerad information i Vattenfalls finansiella rapporter, se not 1 Redovisningsprinciper, risker och osäkerhet.

Koncernchefens kommentar

Strategiska avyttringar stärker Vattenfalls beredskap för framtiden

Elpriserna sjönk betydligt under 2023 vilket hade en stor resultatpåverkan för Vattenfall. Genom strategiska avyttringar av värmeverksamheten i Berlin och våra vindkraftsprojekt utanför Norfolks kust i Storbritannien stärker vi vår beredskap för framtida investeringar. Dessa möjliggörs av en solid balansräkning och inkluderar utbyggnad av både fossilfri elproduktion och elnät.

Betydligt lägre elpriser i Europa jämfört med 2022

Elpriset var i snitt 60% lägre på Vattenfalls marknader under 2023. Priserna i Norden har påverkats av mer nederbörd och varmare väder. I kontinentala Europa har priserna fallit kraftigt som ett resultat av lägre priser för gas och kol. Europas gaslager har varit välfyllda och dessutom har tillgängligheten i den franska kärnkraften förbättrats jämfört med 2022.

Förbättrat resultat för perioden men lägre elpriser och volymer bidrog till minskat underliggande rörelseresultat

Periodens resultat för helåret 2023 ökade till 10,4 miljarder SEK (0,0). Förra årets resultat påverkades kraftigt negativt av tillfälliga effekter från realisering och värdering av el- och bränslekontrakt. Vattenfall har en fortsatt stark finansiell ställning och nyckeltalet FFO/justerad nettoskuld uppgick till 21,5%. Justerat för marginalsäkerheter uppgick nyckeltalet till 25,6%. Styrelsen föreslår en utdelning om 4 miljarder SEK för 2023.

Det underliggande rörelseresultatet minskade med 15,1 miljarder SEK till 20,0 miljarder SEK. Vi ser ett förbättrat resultat från både värme- och kundverksamheten där det är glädjande att se att allt fler kunder väljer Vattenfall och våra fossilfria elavtal. Resultatet påverkades dock negativt av lägre elpriser och lägre volymer från vattenkraften samt lägre tillgänglighet inom kärnkraften. Vattenfall prissäkrar delvis elproduktionen och här har vi sett ett positivt bidrag från våra nordiska prissäkringar vilket bidrog till ett högre erhållit elpris i Norden. Detta motverkades dock av ett negativt bidrag från prissäkringar på kontinenten då dessa inte har varit lika effektiva som i Norden.

Avyttringar säkerställer fortsatt framdrift i energiomställningen

Efter en strategisk översyn har Vattenfall beslutat att sälja värmeverksamheten i Berlin till delstaten Berlin. Vi har därmed säkerställt att värmeverksamheten kommer drivas vidare på ett ansvarsfullt sätt med fokus på minskade koldioxidutsläpp. Köpeskillingen uppgår till 1,6 miljarder EUR. Vattenfall kommer fortsätta att vara en viktig aktör i den tyska energiomställningen. Utöver en försäljningsverksamhet med fler än 5 miljoner privatkunder och försäljning till större företagskunder har vi

dessutom elproduktion och tradingverksamhet i landet. Vi har även viktiga projekt såsom vindkraftsparkerna Nordlicht 1 och 2 där vi har undertecknat en avsiktsförklaring om samarbete med BASF.

Vattenfall har även ingått avtal om försäljning av våra vindkraftsprojekt utanför Norfolks kust i Storbritannien. Genom avyttringen ökar Vattenfalls möjligheter att investera i fossilfria projekt som bättre passar vår övergripande portfölj och riskprofil, samtidigt som framtiden för projekten säkras. Köpeskillingen uppgår till 1,0 miljarder GBP och till följd av försäljningen återförs tidigare nedskrivningar och avsättningar.

Fortsatt hög investeringstakt

Energiomställningen skapar stora investeringsmöjligheter och Vattenfalls investeringsplan för de kommande två åren uppgår totalt till 65 miljarder SEK (netto) varav 41 miljarder SEK utgörs av tillväxtinvesteringar. Betydande investeringar planeras inom fossilfri elproduktion och i elnätet samt inom laddinfrastruktur för elfordon. Stora projekt inkluderar färdigställandet av den havsbaserade vindkraftsparken Vesterhav i Danmark och byggnation av den landbaserade vindkraftsparken Bruzaholm i Sverige.

Det är glädjande att regeringen i slutet av året lanserade en färdplan för ny kärnkraft i Sverige och nu har tillsatt en nationell samordnare. Att förutsättningarna för ny kärnkraft tydliggörs från politiskt håll är avgörande för att Vattenfall och andra aktörer skall kunna fortsätta arbetet för att detta kraftslag ska bidra ytterligare till Sveriges framtida energiförsörjning.

Vi kommer under 2024 fortsätta på vägen mot fossilfrihet för våra kunder och i vår verksamhet samt för våra leverantörer och partners. Detta kommer vi göra med fokus på finansiell stabilitet och prioritering bland lönsamma affärsmöjligheter.



Anna Borg
Vd och koncernchef

Periodens resultat

Helår 2023

10,4
miljarder SEK

(0,0)

Underliggande rörelseresultat

Helår 2023

20,0
miljarder SEK

(35,1)

FFO/justerad nettoskuld

Helår 2023

21,5
procent

(55,0)

Avkastning på sysselsatt kapital

Helår 2023

5,3
procent

(4,2)

Koncernöversikt

Vattenfall producerar el och värme från en portfölj av energikällor såsom vattenkraft, kärnkraft, vindkraft och en mindre del 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 under 2023 har karaktäriseras av lägre elpriser i både Norden och på kontinenten. Ökad nederbörd, mer vind och högre temperaturer drev ner de nordiska priserna. De kontinentala priserna påverkades i stor utsträckning av välfyllda gaslager, hög produktion från förnybara energikällor och ökad kärnkraftsproduktion i Frankrike. De lägre genomsnittliga elpriserna hade en negativ inverkan på Vattenfalls resultat. Minskade skillnader mellan elprisområdena tillsammans med ingångna prissäkringar ökade dock Vattenfalls erhållna pris i Norden.

SPOTPRIS FÖR EL

Det genomsnittliga spotpriset i Norden har minskat under 2023 jämfört med motsvarande period 2022. Detta förklaras primärt av mer nederbörd och varmare väder i kombination med lägre elpriser på kontinenten.

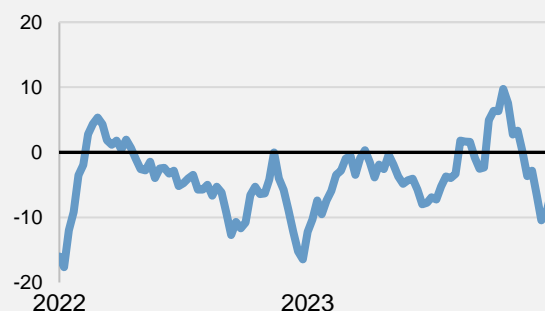
	Jan-dec			Okt-dec		
EUR/MWh	2023	2022	Diff.	2023	2022	Diff.
Norden	56,5	135,9	-58%	57,6	135,6	-57%
Tyskland	95,2	235,5	-60%	82,2	192,8	-57%
Nederländerna	95,8	241,9	-60%	85,9	198,0	-57%

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 försvagats, särskilt under den turbulenta perioden under 2022.

I slutet av 2023 låg den hydrologiska balansen i Norden under normal nivå främst till följd av lägre nederbörd och inflöden.

HYDROLOGISK BALANS I NORDEN (TWh)

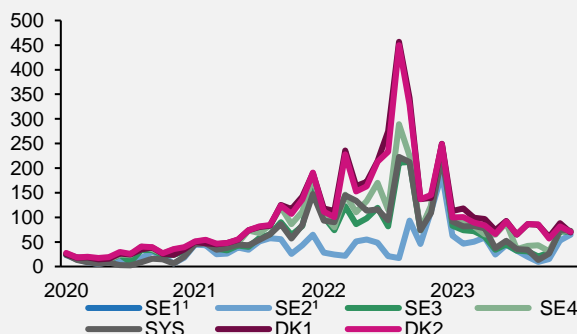


Fyllnadsgraden i Vattenfalls vattenmagasin uppgick vid slutet av året till 56% (59%), vilket är 1 procentenhet under normal nivå.

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, varav merparten ligger i SE4. I Danmark finns det två prisområden och Vattenfall har vindkraftstillgångar i båda områdena, DK1 och DK2. Det nordiska systempriset (SYS) är ett referenspris för alla prisområden och räknas fram av elbörsen Nord Pool.

SPOTPRIS PER ELPRISOMRÅDE OCH SYSTEMPRIS (EUR/MWh)



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

Prisområdesskillnaderna har varit på en lägre nivå under 2023 jämfört med 2022, men är ur ett historiskt perspektiv fortsatt på hög nivå. Under 2022 ökade prisområdesskillnaderna i Sverige på grund av ökad exportefterfrågan i kombination med begränsningar i transmissionsnätet.

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

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

	2024	2025	2026
EUR/MWh	46	50	44
Prissäkringsgrad (%)	53	41	8

ERHÅLLNA ELPRISER I NORDEN (SE, DK, FI)¹

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

	Jan-dec		Okt-dec	
	2023	2022	2023	2022
EUR/MWh	37	27	42	55

Vattenfalls erhållna pris i Norden har ökat på en årsbasis som ett resultat av ingångna prissäkringar och minskade skillnader mellan elprisområden.

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		
	2023	2022	Diff.	2023	2022	Diff.
Gas (EUR/MWh)	40,7	123,4	-67%	40,7	96,3	-58%
Kol (USD/t)	128,5	291,9	-56%	125,1	237,6	-47%
CO2 (EUR/t)	83,4	80,8	3%	76,1	77,1	-1%

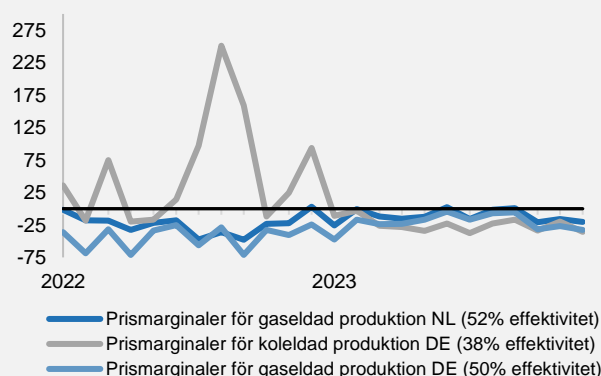
Priset på gas och kol har minskat betydligt under 2023 drivet av välfyllda gaslager. Priset på utsläppsrätter för koldioxid har ökat under 2023.

¹Erhållna priser från spotmarknaden och prissäkringar. Inkluderar nordisk elproduktion från vattenkraft, kärnkraft och vindkraft.

PRISMARGINALER

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

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

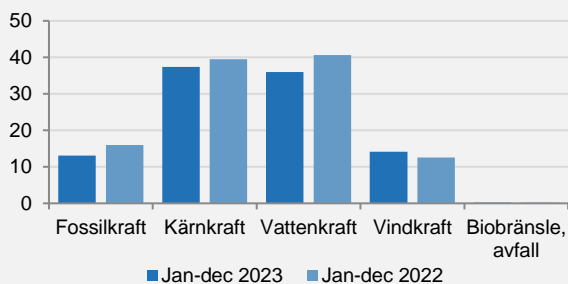


Prismarginalen för gaseldad produktion i Nederländerna och Tyskland var högre under 2023 jämfört med 2022 till följd av lägre gaspriser. Prismarginalen för koleldad produktion är på en lägre nivå jämfört med 2022 då det minskade utbudet av gas bidrog till ökade marginaler för koleldad produktion.

Produktionsutveckling

Den sammanlagda elproduktionen minskade med 8,0 TWh till 100,9 TWh (108,9) under 2023. Det var primärt drivet av lägre produktion från vattenkraften (-4,4 TWh) och kärnkraften (-2,2 TWh). Produktionen från kärnkraft minskade främst på grund av senarelagd återstart av Ringhals 4 och lägre tillgänglighet av Forsmark 2. Produktionen från fossilkraft minskade (-3,0 TWh) som ett resultat av försäljningen av det gaseldade kraftverket Magnum i Nederländerna. Produktionen från vindkraft ökade (+1,6 TWh) till följd av ny kapacitet, främst från den havsbaserade vindkraftsparken Hollandse Kust Zuid.

ELPRODUKTION (TWh)



TILLGÄNGLIGHET

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

	Jan-dec	
	2023	2022
Kärnkraft	80,5%	83,6%
Havsbaserad vindkraft	94,8%	95,5%
Landbaserad vindkraft	95,0%	95,3%

Tillgängligheten för Vattenfalls kärnkraft under 2023 minskade till följd av en framskjuten återstart av Ringhals 4 och lägre tillgänglighet från Forsmark 2. Tillgängligheten för vindkraften var på en liknande nivå.

INSTALLERAD VINDKRAFTSKAPACITET (MW)

Ny installerad vindkraftskapacitet under de senaste 12 månaderna uppgick till 950 MW och avser främst Hollandse Kust Zuid (760 MW av 1,520 MW), South Kyle (202 MW av 240 MW) och Vesterhav (25,2 MW av 344 MW).

	31 dec 2023	31 dec 2022
Landbaserad vindkraft	1 968	1 798
Havsbaserad vindkraft	3 387	2 602
Totalt	5 355	4 400

Utveckling för kundförsäljning

Elförsäljningen, exklusive försäljning till Nord Pool Spot och leveranser till minoritetsägare, ökade med 14,5 TWh till 125,9 TWh (111,4). Gasförsäljningen minskade med 2,8 TWh till 44,5 TWh (47,3) till följd av färre kunder och lägre genomsnittlig förbrukning. Värmeförsäljningen minskade med 0,6 TWh till 13,5 TWh (14,1) till följd av varmare väder och fortsatta energibesparande åtgärder hos kunder.

	Jan-dec			Okt-dec		
	2023	2022	Diff.	2023	2022	Diff.
Kundförsäljning av el, TWh	125,9	111,4	13%	33,9	29,8	14%
Gasförsäljning, TWh	44,5	47,3	-6%	14,0	14,1	-1%
Värmeförsäljning, TWh	13,5	14,1	-4%	4,5	4,7	-4%

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	
	2023	2022	2023	2022
Norden	0,2	0,7	-1,6	0,7
Nederländerna	1,3	1,2	1,7	1,2
Tyskland	1,4	1,3	1,9	1,6

Under 2023 var temperaturen på Vattenfalls marknader i snitt högre jämfört med den normala temperaturen vilket påverkat försäljningen negativt.

Nettoomsättning

Januari-december: Koncernens nettoomsättning ökade med 50,5 miljarder SEK (inklusive positiva valutaeffekter om 16,8 miljarder SEK). Ökningen förklaras främst av högre priser inom kundförsäljningen och till viss del av ökade volymer inom företagssegmentet i Frankrike.

Oktober-december: Koncernens nettoomsättning minskade med 5,5 miljarder SEK (inklusive positiva valutaeffekter om 2,5 miljarder SEK). Minskningen förklaras främst av lägre priser inom kundförsäljningen vilket delvis motverkades av högre volymer.

Resultat

Januari-december: Det underliggande rörelseresultatet minskade med 15,1 miljarder SEK, vilket beror på:

- Lägre resultatbidrag från rörelsesegmentet Power Generation (-11,3 miljarder SEK) främst till följd av en negativ effekt av prissäkringar på kontinenten, lägre elpriser i Norden samt lägre produktionsvolymer. Detta motverkades delvis av en positiv effekt av nordiska prissäkringar.
- Lägre resultatbidrag från rörelsesegmentet Wind (-9,9 miljarder SEK) drivet av lägre elpriser. Högre personal-kostnader, underhållskostnader och avskrivningar främst kopplade till nya tillgångar hade en ytterligare negativ påverkan.
- Lägre resultatbidrag från rörelsesegmentet Distribution (-0,5 miljarder SEK) vilket förklaras av en tillfällig sänkning av elnätsavgiften under perioden 1 juli - 31 december 2023 samt av högre personalkostnader, underhållskostnader och avskrivningar till följd av tillväxt.
- Högre resultatbidrag från rörelsesegmentet Heat (+6,8 miljarder SEK) främst till följd av prisjusteringar för värme i Berlin och Nederländerna, vilket kompenserar för de högre bränslekostnaderna under 2022.
- Något högre resultatbidrag från rörelsesegmentet Customer & Solutions (+0,2 miljarder SEK) till följd av ökat antal elkunder i Tyskland, fler företagskunder i Nederländerna såväl som ökad kundförsäljning i Frankrike.
- Övriga poster, netto (-0,3 miljarder SEK).

Avkastning på sysselsatt kapital baserat på underliggande rörelseresultat uppgick till 6,3% (11,7%). Jämförelsestörande poster under januari-december 2023 uppgick till -3,0 miljarder SEK, varav merparten avser nedskrivningar, återförda nedskrivningar och marknadsvärdesförändringar för.

Periodens resultat uppgick till 10,4 miljarder SEK (0,0) och påverkades negativt av jämförelsestörande poster. Högre avkastning från Kärnavfallsfonden hade en motverkande effekt. Resultatet för 2022 påverkades kraftigt negativt av marknadsvärde-förändringar för energiderivat och varulager.

Oktober-december: Det underliggande rörelseresultatet minskade med 8,1 miljarder SEK. Rörelsesegmenten Power Generation (-5,8 miljarder SEK), Wind (-2,3 miljarder SEK) och Customer & Solutions (-1,3 miljarder SEK) bidrog negativt. Detta motverkades något av ett positivt bidrag från Heat (+1,7 miljarder SEK). Jämförelsestörande poster under det fjärde kvartalet 2023 uppgick till 1,6 miljarder SEK, varav merparten avser nedskrivningar, återförda nedskrivningar och marknadsvärdesförändringar för energiderivat. Periodens resultat uppgick till 5,7 miljarder SEK (-17,0) och påverkades till stor del av jämförelsestörande poster. Lägre skatt och ett högre finansnetto till följd av högre avkastning från Kärnavfallsfonden hade en positiv inverkan.

Kassaflöde

Januari-december: Internt tillförda medel (FFO) minskade med 12,1 miljarder SEK främst till följd av lägre underliggande rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA). Kassaflödet från förändringar i rörelsekapital uppgick till -54,7 miljarder SEK. Den största bidragande orsaken var nettot av erhållna och utbetalda marginalsäkerheter (-74,1 miljarder SEK). Detta motverkades delvis av minskat rörelsekapital inom segmenten Power Generation (+6,3 miljarder SEK) och Customers & Solutions (+3,6 miljarder SEK) samt inom treasury-verksamheten (+5,1 miljarder SEK). Därtill påverkades rörelsekapitalet av minskningen av varulager (+2,1 miljarder SEK).

Oktober-december: Internt tillförda medel (FFO) minskade med 6,4 miljarder SEK främst till följd av lägre underliggande rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA), vilket delvis motverkades av lägre betald skatt. Kassaflödet från förändringar i rörelsekapital uppgick till -23,3 miljarder SEK. Den största bidragande orsaken var nettot av erhållna och utbetalda marginalsäkerheter (-13,4 miljarder SEK). Därtill påverkades rörelsekapitalet av nettoökningen av rörelsefordringar och rörelseskulder inom segmenten Customers & Solutions (-8,4 miljarder SEK) och Power Generation (-3,7 miljarder SEK).

NYCKELFAKTA – KONCERNÖVERSIKT

Belopp i MSEK	Helår 2023	Helår 2022	Okt-dec 2023	Okt-dec 2022
Nettoomsättning	290 168	239 644	73 292	78 819
Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA) ¹	39 685	30 513	9 912	- 18 509
Rörelseresultat (EBIT) ¹	16 991	12 645	6 061	- 24 062
Underliggande rörelseresultat ¹	20 005	35 075 ²	4 455	12 527 ²
Jämförelsestörande poster ¹	- 3 014	- 22 430 ²	1 606	- 36 589 ²
Periodens resultat	10 395	21	5 657	- 16 959
Internt tillförda medel (FFO) ¹	30 058	42 194	8 190	14 597
Kassaflöde från förändringar av rörelsetillgångar och rörelseskulder (rörelsekapital)	- 54 682	- 41 040	- 23 266	- 122 457
Kassaflöde från den löpande verksamheten	- 24 624	1 154	- 15 076	- 107 860

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

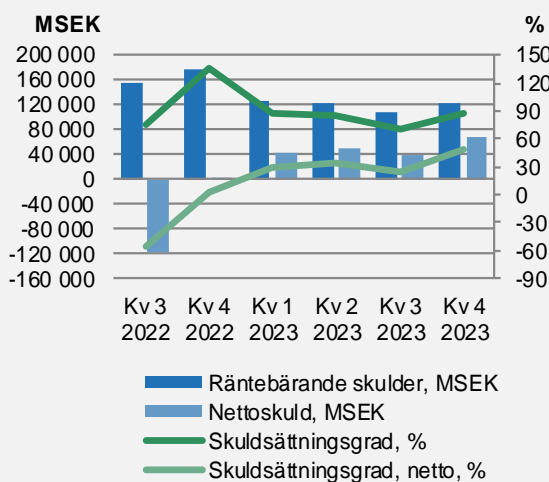
2) Värdet har justerats jämfört med tidigare publicerad information i Vattenfalls finansiella rapporter, se not 1 Redovisningsprinciper, risker och osäkerhet.

Kapitalstruktur

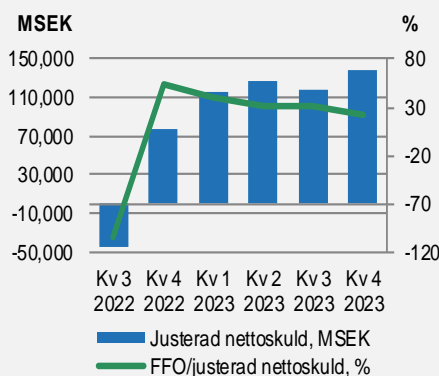
Kassa, bank och liknande tillgångar samt kortfristiga placeringar minskade med 120,1 miljarder SEK jämfört med 31 december 2022. Bekräftade kreditfaciliteter utgörs av en Revolving Credit Facility på 2,0 miljarder EURp med förfall November 2025, samt en bekräftad kreditfacilitet på 1,0 miljard EUR med förfall 8 December 2024. Per den 31 december 2023 uppgick tillgängliga likvida medel och bekräftade kreditfaciliteter till 27,6 % av nettoomsättningen. Vattenfalls mål är lägst 10% av koncernens nettoomsättning, dock minst motsvarande kommande 90-dagars låneförfall.

Nettoskulden ökade med 64,6 miljarder SEK till 68,4 miljarder SEK och den justerade nettoskulden ökade med 62,8 miljarder SEK till 139,5 miljarder SEK jämfört med 31 december 2022. Främst härleds detta till negativt kassaflöde efter investeringar (63,9 miljarder SEK). Den justerade nettoskulden påverkades även av högre avsättningar för framtida nedmontering av vindkraft (3,9 miljarder SEK) och högre pensionsavsättningar (0,3 miljarder SEK) vilket motverkades av lägre avsättningar för kärnkraft (7,9 miljarder SEK).

NETTOSKULD



JUSTERAD NETTOSKULD



Strategiska ambitioner och mål för 2025

Strategiskt fokusområde	Mål för 2025	Resultat 2023	Resultat 2022
Driva utvecklingen av smarta lösningar med kunder och partners	1. Kundengagemang, absolut Net Promoter Score (NPS) värde ¹ : +18	+11	+16
Säkerställa en fossilfri energiförsörjning	2. Utsläppsintensitet ² : ≤86 gCO₂e/kWh	71	78
Bedriva en högpresterande verksamhet	3. Internt tillförda medel (FFO)/justerad nettoskuld ³ : 22-27% 4. Avkastning på sysselsatt kapital (ROCE) ⁴ , senaste 12 månaderna: ≥8%	21,5% 5,3%	55,0% 4,2%
Motivera och stärka våra medarbetare	5. Lost Time Injury Frequency (LTIF) ⁵ : ≤1,0 6. Engagemangsindex ⁶ : ≥75%	1,5 80%	1,1 80%

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

2) Konsoliderat värde. Inkluderar indirekta utsläpp från energianvändning (scope 2). Intensiteten beräknas i relation till summan av el- och värmeproduktion.

3) Rullande 12-månaders värden. Effekten från erhållna marginalsäkerheter hade betydande påverkan på utfallet för helår 2022. Justerat för marginalsäkerheter uppgick nyckeltalet FFO/justerad nettoskuld till 25,6%.

4) Rullande 12-månaders värden. Marknadsvärdeförändringar för energiderivat, förändringar i varulager och avsättningar hade betydande påverkan på utfallet för helår 2022. Avkastning på sysselsatt kapital baserat på underliggande rörelseresultat uppgick till 6,3%.

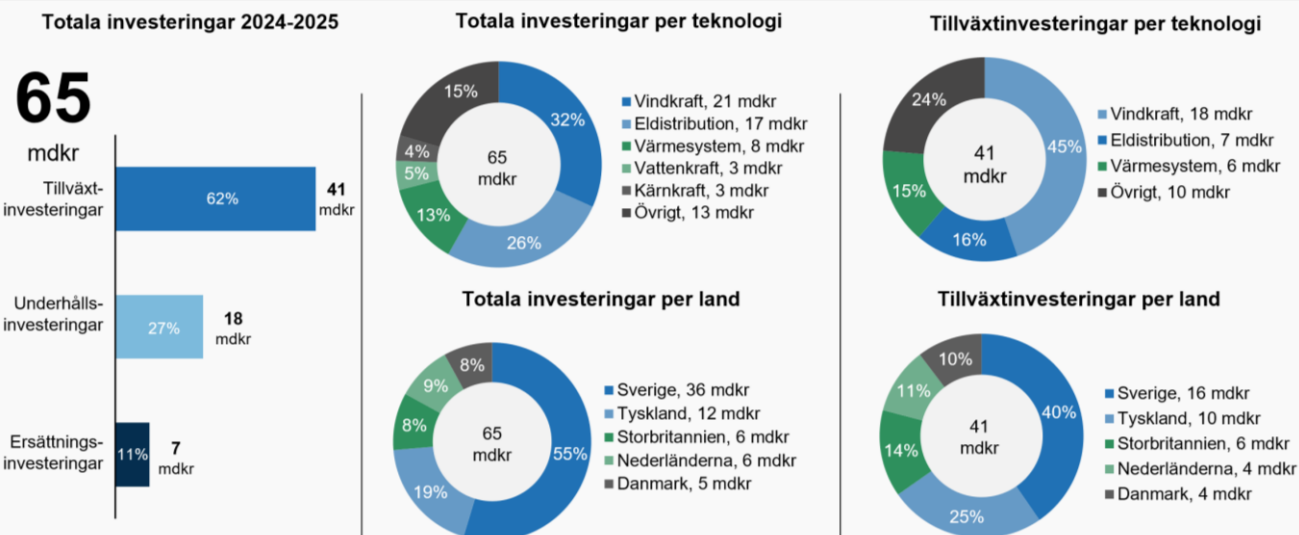
5) Rullande 12-månaders värden. LTIF, Lost Time Injury Frequency, uttrycks i antal arbetsolyckor per 1 miljon arbetade timmar. Måttet avser endast anställda inom Vattenfall.

6) Underlaget för mätningen av målet är resultatet från en medarbetarundersökning som görs på årsbasis.

Investeringsplan för 2024-2025

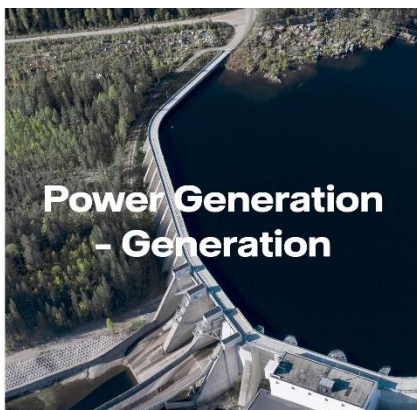
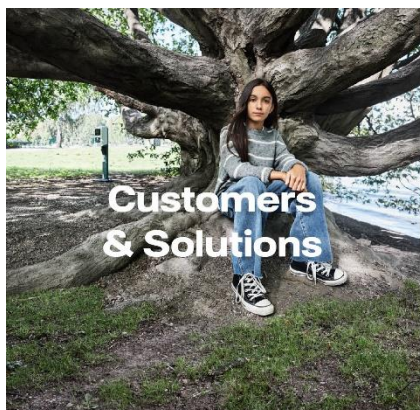
Vattenfall har beslutat om en investeringsplan¹ för 2024-2025 på 65 miljarder SEK netto. Bruttoinvesteringar uppgår till 77 miljarder SEK och skillnaden beror på partnerskap för bland annat vindkraftsprojektet Nordlicht I, samt antagande om intäkter från avyttring av vissa landbaserade sol- och vindkraftsprojekt som utvecklats för att säljas, såsom Windplan Blauw. Nedan angivna belopp avser nettoinvesteringar.

Tillväxtinvesteringar uppgår till 41 miljarder SEK med den största andelen, 18 miljarder SEK motsvarande 45%, planeras investeras i ny vindkraft. Vattenfall kommer också att investera i utbyggnaden av elnät och fjärrvärmesystem. Övriga Tillväxtinvesteringar inkluderar laddinfrastruktur, sol- och batteriprojekt samt värme- och energilösningar.



¹Investeringsplanen exkluderar investeringar i värmeverksamheten i Berlin, som planeras avyttras till delstaten Berlin under 2024.

Rörelsesegment



Belopp i MSEK	Helår 2023	Helår 2022	Okt-dec 2023	Okt-dec 2022
<u>Underliggande rörelseresultat</u>				
Customers & Solutions	7 566	7 413	1 463	2 721
Power Generation	3 075	14 332 ²	66	5 840 ²
- varav realiserat tradingresultat	3 429	- 1 360	- 839	- 1 746
Wind	6 544	16 479	2 248	4 521
Heat	3 228	- 3 578	773	- 877
Distribution	1 526	2 070	62	657
Other¹	- 1 925	- 1 590	- 308	- 479
Elimineringar	- 9	- 51	151	144
Underliggande rörelseresultat	20 005	35 075	4 455	12 527

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

2) Värdet har justerats jämfört med tidigare publicerad information i Vattenfalls finansiella rapporter, se not 1 Redovisningsprinciper, risker och osäkerhet.

Customers & Solutions

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

Ökad elförsäljning när allt fler kunder väljer Vattenfall

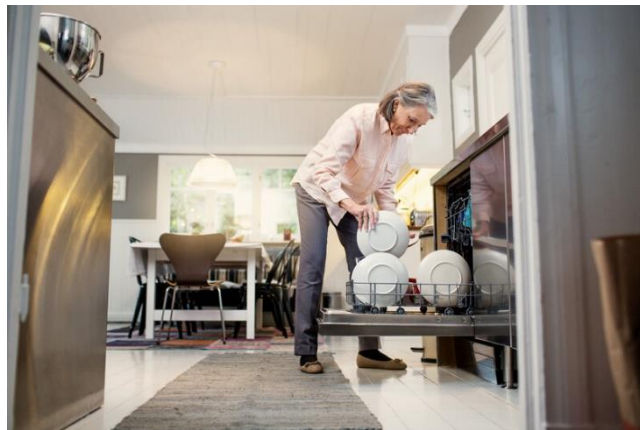
- Fortsatt utbyggnad av laddnätverk för elfordon med avtal tecknade i både Tyskland och Sverige.
- Samarbete med Kia i Nederländerna för att erbjuda Kias kunder hållbara energilösningar som bidrar till minskad belastning på elnätet.
- Förvärv av Meiners Elektrotechnik i Tyskland vilket utökar Vattenfalls installationskapacitet av värmepumpar.

Helår: Nettoomsättningen ökade med 18% jämfört med 2022. Det underliggande rörelseresultatet ökade främst till följd av ett ökat antal elkunder i Tyskland, fler företagskunder i Nederländerna såväl som ökad kundförsäljning i Frankrike. Sedan årsskiftet 2022 har kundbasen ökat med 5% till 11,4 miljoner kontrakt.

Elförsäljningen ökade med 21% jämfört med motsvarande period 2022 på grund av högre sålda volymer drivet av en ökad tysk kundbas samt högre volymer till franska kunder. Försäljningen av gas minskade med 5% främst på grund av färre gaskunder och lägre genomsnittlig förbrukning.

Q4: Nettoomsättningen minskade med 6%. Det underliggande rörelseresultatet minskade jämfört med fjärde kvartalet 2022 till följd av lägre spotpriser. Elförsäljningen ökade till följd av högre sålda volymer till franska kunder. Gasförsäljningen ökade något till följd av en ökad tysk kundbas, detta motverkades dock av varmare väder och en minskning av kundbasen i Nederländerna.

Vattenfall fortsätter att expandera sitt publika laddnätverk för elfordon. I Tyskland har Vattenfall tecknat ramavtal med fastighetsbolagen Berlinovo och Defama om att bygga 100 snabbaddningsstationer för bostäder och företag över hela landet. För Defama kommer Vattenfall att installera publika snabbaddningsnätverk vid 14 kommersiella fastigheter. I Sverige har Vattenfall tecknat ett treårigt avtal med Stora Enso



om att bygga 200 laddstationer i anslutning till deras kontor och anläggningar.

I december inledde Vattenfall ett samarbete med Kia i Nederländerna. Genom samarbetet erbjuder Vattenfall Kias kunder hållbara energilösningar som bidrar till minskad belastning på elnätet. Vattenfall kommer att erbjuda Kias kunder produkter inom energibesparing och attraktiva erbjudanden på solpaneler som gör det möjligt för kunder att producera och konsumera egen el.

Vattenfall har ingått avtal om förvärv av Meiners Elektrotechnik i Glückstadt, Tyskland, och utökar således sin installationskapacitet av värmepumpar. Meiners Elektrotechnik har 80 anställda och fokuserar på installation av bland annat värmepumpar och solenergisystem för villor.

Vattenfall inledde ett nytt samarbete med Renewi om att köpa mer än 7,5 miljoner m³ grön gas per år. Den gröna gasen, som utvinns av matavfall, tillförs till det Nederländska allmänna gasnätet och gör följaktligen gasblandningen mer hållbar. Detta möjliggör en minskning av koldioxidutsläppen för Vattenfalls kunder. Nederländerna tar därmed ett steg mot målen för minskade koldioxidutsläpp.

NYCKELFAKTA – CUSTOMERS & SOLUTIONS

Belopp i MSEK där ej annat anges	Helår 2023	Helår 2022	Okt-dec 2023	Okt-dec 2022
Nettoomsättning	216 339	183 151	55 819	59 593
Extern nettoomsättning	207 303	174 026	53 705	56 723
Underliggande resultat före avskrivningar och nedskrivningar	8 778	8 393	1 795	2 992
Underliggande rörelseresultat	7 566	7 413	1 463	2 721
Elförsäljning, TWh	113,5	93,5	30,9	24,8
- varav privatkunder	27,6	27,1	7,8	6,9
- varav återförsäljare	36,3	20,7	9,7	6,5
- varav företagskunder	49,6	45,7	13,4	11,4
Gasförsäljning, TWh	44,1	46,4	13,9	13,7
Antal anställda, heltidstjänster	3 641	3 289	3 641	3 289

Power Generation

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

Negativ resultatpåverkan drivet av prissäkringar på kontinenten, lägre elpriser och lägre volymer

- Utökad samarbete med Air Liquide för leverans av förnybar el från Vattenfalls havsbaserade vindkraftspark Hollandse Kust Zuid.
- Vattenfalls nya pumpkraftsanläggning i Leutenberg finns med på EU:s lista över viktiga infrastruktursprojekt.
- Svenska regeringen lanserar en färdplan för ny kärnkraft i Sverige.

Helår: Nettoomsättningen ökade med 1%. Det underliggande rörelseresultatet minskade betydligt främst till följd av negativ effekt av prissäkringar på kontinenten, lägre elpriser i Norden samt lägre produktionsvolymer. Vattenfalls nordiska prissäkringar bidrog positivt och gav upphov till ett högre realiserat elpris i Norden. Lägre produktionsvolymer från vattenkraften samt en minskad tillgänglighet från kärnkraften främst till följd av framskjuten återstart av Ringhals 4 och avbrott vid Forsmark 2 hade en negativ inverkan. Ett högre realiserat tradingresultat hade en motverkande effekt.

Q4: Nettoomsättningen minskade med 25%. Det underliggande rörelseresultatet minskade betydligt främst till följd av lägre elpriser i Norden och negativ effekt från prissäkringar på kontinenten då dessa inte har varit lika effektiva som i Norden. Ett högre realiserat tradingresultat samt en något högre tillgänglighet från främst kärnkraft hade en motverkande effekt.

Vattenfall och Air Liquide utökade sitt samarbete med ett 15-årigt leveransavtal. Med start 2026 kommer Vattenfall att leverera 115 MW fossilfri el till Air Liquide från sin havsbaserade vindkraftspark Hollandse Kust Zuid i Nederländerna. Leveransavtalet utökar Air Liquidets totala



tillgång till förnybar energi i Benelux, vilket ytterligare minskar koldioxidutsläppen från den europeiska industrin. Det här är det andra samarbetet i den här storleken med Air Liquide.

EU har utsett Vattenfalls projekt om att bygga en ny 500 MW pumpkraftsanläggning, i Leutenberg i Tyskland, till ett projekt av gemensamt intresse (PCI). Det möjliggör snabbare och mer kostnadseffektiva tillståndsprocesser samt tillåter EU-bidrag för projektet. PCI utgörs av viktiga infrastrukturprojekt som syftar till att hjälpa EU uppnå sina energi- och klimatmål.

På uppdrag av Svenska kraftnät kommer Vattenfall att bygga en ny 400 kV transformatorstation utanför Jokkmokk. Den nya stationen kommer att ha en central roll för att öka överföringskapaciteten och transitflöden i det regionala elnätet. Uppdraget handlar både om stations- och ledningsarbeten och Vattenfall ansvarar för markentreprenad, stationsbyggnad, installation av ställverk och kontrollanläggning, provning och driftsättning.

I november lanserade den svenska regeringen en färdplan för ny kärnkraft i syfte att tydliggöra regeringens bild för ny kärnkraft och ge den långsiktiga förutsättningar. Färdplanen innefattar tillsättande av en samordnare, tydliggörande av statens ansvar och möjliggörande av ökad effekt.

NYCKELFAKTA – POWER GENERATION

Belopp i MSEK där ej annat anges	Helår 2023	Helår 2022	Okt-dec 2023	Okt-dec 2022
Nettoomsättning	207 510	205 788	50 984	68 431
Extern nettoomsättning	37 760	28 193	8 169	10 777
Underliggande resultat före avskrivningar och nedskrivningar	8 331	19 383 ¹	1 366	7 170 ¹
Underliggande rörelseresultat	3 075	14 332 ¹	66	5 840 ¹
- varav realiserat tradingresultat	3 429	- 1 360	- 839	- 1 746
Elproduktion, TWh	73,5	80,1	21,0	19,8
- varav vattenkraft	36,1	40,5	10,3	10,5
- varav kärnkraft	37,4	39,6	10,7	9,3
Elförsäljning, TWh	11,3	15,6	2,7	4,5
- varav återförsäljare	9,4	13,8	2,3	4,0
- varav företagskunder	1,9	1,8	0,4	0,5
Gasförsäljning, TWh	0,4	0,9	0,1	0,4
Antal anställda, heltidstjänster	7 474	7 219	7 474	7 219

1) Värdet har justerats jämfört med tidigare publicerad information i Vattenfalls finansiella rapporter, se not 1 Redovisningsprinciper, risker och osäkerhet.

Wind

Affärsområdet Wind ansvarar för utveckling, byggnation och drift av Vattenfalls vindkraft, samt solkraftverk och batterier.

Lägre resultat till följd av minskade elpriser

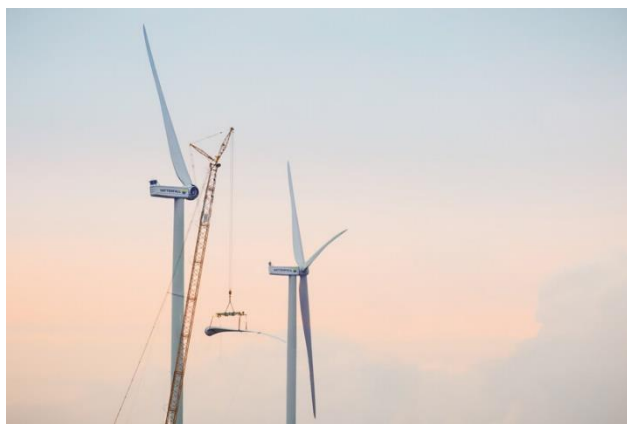
- Försäljning av Norfolk Offshore Wind Zone till RWE.
- Avsiktsförklaring om samarbete med BASF kring de tyska havsbaserade vindkraftsprojekten Nordlicht 1 och 2.
- Flertalet nya investeringsbeslut tagna, däribland projekt inom solenergi, landbaserad vindkraft och att bygga ett batteri i anslutning till vindkraftsparken Bruzaholm.

Helår: Nettoomsättningen minskade med 13% jämfört med 2022. Det underliggande rörelseresultatet minskade med 60% främst till följd av lägre elpriser i samtliga regioner. Högre personalkostnader, underhållskostnader och avskrivningar främst kopplade till nya tillgångar hade en ytterligare negativ inverkan. Hollandse Kust Zuid bidrog positivt till resultatet, och utgör merparten av den ökade elproduktionen som ökade med 12%.

Q4: Nettoomsättningen minskade med 24%. Det underliggande rörelseresultatet minskade med 50% främst till följd av lägre elpriser. Elproduktionen ökade med 17% jämfört med fjärdekvartalet 2022, primärt drivet av Hollandse Kust Zuid.

I december tecknade Vattenfall ett avtal med RWE om att avyttra Norfolk Offshore Wind Zone. Köpeskillingen motsvarar en värdering om 1,0 miljard GBP. Norfolk Offshore Wind Zone består av tre fullt godkända vindkraftsprojekt – Boreas, Vanguard West och Vanguard East – utanför Englands östkust. Det är ett av världens största havsbaserade vindkraftsprojekt under utveckling, med en total kapacitet om 4,2 GW vilket motsvarar elanvändningen hos fyra miljoner brittiska hushåll. Försäljningen säkerställer den fortsatta utvecklingen av projekten.

Vattenfall och BASF har undertecknat en avsiktsförklaring om ett samarbete kring de havsbaserade vindkraftsparkerna Nordlicht 1 och 2. Det innebär att BASF förvärvar 49 procent av Vattenfalls aktier i projekten. Vindkraftsparkerna kommer ha en total kapacitet på 1,6 GW, vilket motsvarar elanvändningen



hos 1,6 miljoner tyska hushåll. Vattenfall kommer leverera sin andel av den fossilfria elen till sina tyska kunder, medan BASF har för avsikt att använda sin andel i sina produktionsanläggningar runtom i Europa. Vindkraftsparkerna förväntas vara i full drift 2028.

I november slutfördes installationen av alla 41 vindkraftverk i de havsbaserade vindkraftsparkerna Vesterhav Syd och Nord i Danmark. Vesterhav Syd levererade sin första el kort därefter och Vesterhav Nord förväntas anslutas till elnätet under 2024. Den sammanlagda installerade effekten blir 344 MW, motsvarande den årliga elanvändningen hos mer än 350 000 danska hushåll.

Vattenfall tog ett investeringsbeslut om att börja bygga en landbaserad vindkraftspark i Velinga söder om Tidaholm. Vindkraftsparken kommer att ha en kapacitet om 67 MW och beräknas tas i drift i början av 2026.

Investeringsbeslut har tagits för tre solkraftsparker med en samlad kapacitet på 91 MW: Bloesemlaan (22 MW) i Nederländerna, samt Silberstedt (23 MW) och Nauen (46 MW) i Tyskland. De tyska projekten kommer att byggas utan subventioner och marknadsförs direkt via långsiktiga leveransavtal till Vattenfalls större företagskunder.

I december tog Vattenfall ett investeringsbeslut om att bygga ett batteri om 38 MW i anslutning till vindkraftsparken Bruzaholm. Vindkraftsparken och batterisystemet planeras att tas i drift under andra halvåret 2025.

NYCKELFAKTA – WIND

Belopp i MSEK där ej annat anges	Helår 2023	Helår 2022	Okt-dec 2023	Okt-dec 2022
Nettoomsättning	25 373	29 109	6 101	7 987
Extern nettoomsättning	8 537	4 308	1 280	1 095
Underliggande resultat före avskrivningar och nedskrivningar	13 602	22 508	4 120	6 097
Underliggande rörelseresultat	6 544	16 479	2 248	4 521
Elproduktion - vindkraft, TWh ¹	13,8	12,2	4,7	3,6
Elförsäljning, TWh	0,9	1,2	0,3	0,3
Antal anställda, heltidstjänster	1 708	1 521	1 708	1 521

1) Inklusive elproduktion från solkraft

Heat

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

Försäljning av värmeverksamheten Heat Berlin till delstaten Berlin

- Försäljning av värmeverksamheten i Berlin till delstaten Berlin.
- Nytt värmeleveransavtal tecknat i Amsterdam.
- Arbetet i Vattenfalls fjärrvärmeprojekt nära Edinburgh fortlöper.

Helår: Nettoomsättningen minskade med 27% jämfört med 2022. Det underliggande rörelseresultatet ökade främst till följd av prisjusteringar för värme i Berlin och Nederländerna, vilket kompenserar för de högre bränslekostnaderna under 2022. Vidare har en uppdaterad kontrakt- och prisstrategi i Berlin påverkat resultatet positivt. Detta motverkades delvis av ett lägre underliggande rörelseresultat i Sverige drivet av högre priser på biobränsle. Värmeförsäljningen minskade något till följd av fortsatta energibesparande åtgärder hos kunder och varmare väder. Försäljningen av det gaseldade kraftverket Magnum bidrog till lägre elproduktion. Förbättrade produktionsmarginaler till följd av lägre gaspriser hade dock en positiv påverkan på det underliggande rörelseresultatet. Antalet kunder uppgick till 2,1 miljoner hushåll vilket motsvarar en ökning om 2,6% jämfört med slutet av 2022.

Q4: Nettoomsättningen minskade med 35% jämfört med fjärde kvartalet 2022. Det underliggande rörelseresultatet ökade markant på grund av lägre gaspriser som resulterade i förbättrade produktionsmarginaler för värmeverksamheten i Berlin. Prisjusteringar för värme kompenserade för de högre bränslekostnaderna under 2022 samtidigt som justerad kontraktsstruktur hade en ytterligare positiv inverkan. Värmeförsäljningen minskade något till följd av energibesparande åtgärder hos kunder.

Vattenfall har slutfört den strategiska översynen av värmeverksamheten i Berlin och beslutat att sälja hela

NYCKELFAKTA – HEAT

Belopp i MSEK där ej annat anges	Helår 2023	Helår 2022	Okt-dec 2023	Okt-dec 2022
Nettoomsättning	44 202	60 505	11 718	18 039
Extern nettoomsättning	25 844	20 933	7 536	6 835
Underliggande resultat före avskrivningar och nedskrivningar	6 380	- 641	1 581	- 122
Underliggande rörelseresultat	3 228	- 3 578	773	- 877
Elproduktion, TWh	13,6	16,6	3,3	4,9
- varav fossilkraft	13,3	16,3	3,2	4,8
- varav biobränsle, avfall	0,3	0,3	0,1	0,1
Elförsäljning företagskunder, TWh	0,2	1,1	—	0,2
Värmeförsäljning, TWh	13,5	14,1	4,5	4,7
Antal anställda, heltidstjänster	3 227	3 188	3 227	3 188



verksamheten till delstaten Berlin. Den förväntade köpeskillingen motsvarar 1,6 miljarder euro. Den nya ägaren kommer att göra betydande investeringar under de kommande åren för att se till att 40 procent av fjärrvärmerna senast 2030 produceras från förnybara energislag och för att sedan uppnå klimatneutralitet. I och med försäljningen kommer cirka 1,700 medarbetare på Vattenfall att flytta över till den nya ägaren. Transaktionen förväntas slutföras under andra kvartalet 2024. Därutöver har delstaten, oberoende av försäljningen av värmeverksamheten, erbjudits en option att köpa Vattenfalls aktier i GASAG AG.

I december 2023 tecknade Vattenfall ett leveransavtal för fjärrvärme och kyla för den norra delen av Elzenhagen Zuid i Amsterdam, i ett led att utveckla området till en grön stadsdel. Detta kommer att ingå i fjärrvärmenätet Westpoort Warmte, som är en joint venture mellan Vattenfall och Amsterdams kommun. Projektet möjliggör lagring, distribution and leverans av fjärrvärme och kyla. Totalt ingår 935 lägenheter och fem affärslokaler i projektet. Avtalet kommer att gälla i 30 år och de första energileveranserna planeras för första kvartalet 2027.

Vattenfalls fjärrvärmeprojekt nära Edinburgh, Storbritannien, fortlöper. De första kunderna kommer att anslutas sommaren 2024 och när värmenätet är färdigbyggt kommer det förse upp till 3000 bostäder, skolor och affärer med koldioxidsnål värme.

Distribution

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

Planerad ökning av investeringstakten i lokal- och regionnät

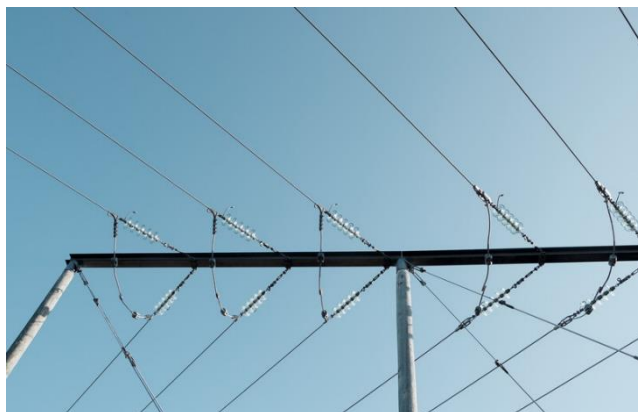
- Den tillfälliga sänkningen av elnätsavgiften upphörde från och med 1 Januari 2024.
- Beslut från Energimarknadsinspektionen om modell och kalkylränta för elnätsföretagens intäktsramar under perioden 2024-2027.
- Vattenfall deltar i ett forskningsprojekt för att utvärdera hur vehicle to grid-tekniken kan öka stabiliteten i elnätet.

Helår: Nettoomsättningen minskade med 11% jämfört med 2022. Det underliggande rörelseresultatet minskade med 26%, vilket förklaras av en tillfällig sänkning av elnätsavgiften under perioden 1 juli - 31 december 2023 samt av högre personalkostnader, underhållskostnader och avskrivningar till följd av tillväxt. Detta motverkades av extraordinärt höga kostnader för transmissionsnätet under 2022.

Q4: Nettoomsättningen minskade med 21% jämfört med 2022. Det underliggande rörelseresultatet minskade betydligt, vilket förklaras av en tillfällig sänkning av elnätsavgiften under perioden 1 juli - 31 december 2023 samt av högre personalkostnader, underhållskostnader och avskrivningar till följd av tillväxt. Detta motverkades delvis av lägre kostnader för transmissionsnätet.

För att möta samhällets och kundernas ökade behov planerar Vattenfall att öka investeringarna i lokal- och regionnätet. Investeringarna går från 6,4 miljarder SEK under 2023 till en planerad genomsnittlig investeringsnivå på 8-10 miljarder SEK fram till år 2030. Vattenfall fortsätter således sin utbyggnad och förstärkning av elnätet för att kunna ansluta ny elproduktion och möjliggöra en ökad elektrifiering av industriprocesser och transporter. Många anläggningar går samtidigt mot slutet av sin tekniska livslängd och behöver moderniseras för att säkra en robust leverans kvalitet.

I december beslutade Energimarknadsinspektionen om en modell för elnätsföretagens intäktsramar för reglerperioden 2024-2027. Modellen bygger på ett kapacitetsbevarande



synsätt och tillämpar en kalkylränta med ett långsiktigt perspektiv som för perioden är satt till 4,53 % (realt före skatt).

Ett nytt ramavtal har tecknats avseende tekniska konsulttjänster på upp till 2,7 miljarder SEK under en avtalsperiod om 5 år. Avtalet syftar till att säkra kompetens för att klara av utbyggnaden av elnätet i förväntad takt. Närmare 40 olika leverantörer har kontrakterats och kommer att täcka merparten av Vattenfall Eldistributions behov av konsulttjänster i Sverige.

Vattenfall deltar i ett pilotprojekt för att utvärdera hur vehicle to grid-tekniken, som handlar om att överföra ström från elbilens batteri till elnätet, kan hjälpa nätet. Det kan handla om att bidra till en stabil balans mellan produktion och förbrukning eller åtgärda kapacitetsbrist. Projektet är ett forskningsprojekt tillsammans med bland annat Göteborgs Energi, Svenska kraftnät, elbils- och laddningsleverantörer samt Chalmers tekniska högskola.

Den 1 januari 2024 genomförde Vattenfall en höjning av elnätsavgiften för privat- och företagskunder anslutna till lokalnätet. Elnätsavgiften höjs med i genomsnitt 12%, i jämförelse med aktuell prisnivå den 1 januari 2023. Prishöjningen motsvarar cirka 110 kronor per månad för en villakund och cirka 20 kronor för en lägenhetskund. Även regionnätstarifferna justerades från årsskiftet för att bättre reflektera förväntade kostnader för överliggande nät och kapitalkostnaderna för kommande reglerperiod.

NYCKELFAKTA – DISTRIBUTION

Belopp i MSEK där ej annat anges	Helår 2023	Helår 2022	Okt-dec 2023	Okt-dec 2022
Nettoomsättning	11 139	12 497	2 733	3 471
Extern nettoomsättning	10 445	11 733	2 559	3 272
Underliggande resultat före avskrivningar och nedskrivningar	4 290	4 622	783	1 324
Underliggande rörelseresultat	1 526	2 070	62	657
Antal anställda, heltidstjänster	1 606	1 340	1 606	1 340

Other

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

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

NYCKELFAKTA - OTHER

Belopp i MSEK där ej annat anges	Helår 2023	Helår 2022	Okt-dec 2023	Okt-dec 2022
Nettoomsättning	9 957	8 530	2 745	2 372
Extern nettoomsättning	279	451	43	117
Underliggande resultat före avskrivningar och nedskrivningar	- 1 032	- 693	- 81	- 238
Underliggande rörelseresultat	- 1 925	- 1 590	- 308	- 479
Antal anställda, heltidstjänster	3 339	3 081	3 339	3 081

Koncernens resultaträkning

Belopp i MSEK	Helår 2023	Helår 2022	Okt-dec 2023	Okt-dec 2022
Nettoomsättning	290 168	239 644	73 292	78 819
Kostnader för inköp	- 207 113	- 167 013	- 53 699	- 84 211
Övriga externa kostnader	- 21 675	- 20 908	- 3 921	- 6 442
Personalkostnader	- 22 899	- 20 557	- 6 133	- 5 415
Övriga rörelseintäkter och rörelsekostnader, netto	1 215	- 790	427	- 1 293
Andelar i intresseföretags resultat	- 11	137	- 54	33
Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA)	39 685	30 513	9 912	- 18 509
Avskrivningar och nedskrivningar	- 22 694	- 17 868	- 3 851	- 5 553
Rörelseresultat (EBIT)	16 991	12 645	6 061	- 24 062
Finansiella intäkter ³	3 589	854	1 183	245
Finansiella kostnader ^{1,2,3}	- 8 746	- 7 978	- 1 783	- 1 837
Avkastning från Kärnavfallsfonden	4 388	- 5 608	2 947	935
Resultat före inkomstskatter	16 222	- 87	8 408	- 24 719
Inkomstskatter	- 5 827	108	- 2 751	7 760
Periodens resultat	10 395	21	5 657	- 16 959
Hänförbart till ägare till moderbolaget	8 646	- 1 102	4 740	- 17 605
Hänförbart till innehav utan bestämmande inflytande	1 749	1 123	917	646
Tilläggsinformation				
Underliggande rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar ⁴	40 340	53 521 ⁵	9 715	17 367 ⁵
Underliggande rörelseresultat ⁴	20 005	35 075 ⁵	4 455	12 527 ⁵
Finansiella poster, netto exkl diskonteringseffekter hänförliga till avsättningar samt avkastning från Kärnavfallsfonden	- 3 024	- 5 115	- 109	- 1 082
1) Vari ingår räntedel i pensionskostnad	- 1 096	- 578	- 273	- 147
2) Vari ingår diskonteringseffekter hänförliga till avsättningar	- 2 133	- 2 009	- 491	- 510
3) Jämförelsestörande poster redovisade som finansiella intäkter och kostnader, netto	—	6	—	—
4) Se not 4 för information om jämförelsestörande poster				
5) Värdet har justerats jämfört med tidigare publicerad information i Vattenfalls finansiella rapporter.				

Rapport över koncernens totalresultat

Belopp i MSEK	Helår 2023	Helår 2022	Okt-dec 2023	Okt-dec 2022
Periodens resultat	10 395	21	5 657	- 16 959
Övrigt totalresultat				
Poster som kommer att omklassificeras till resultaträkningen när specifika villkor är uppfyllda				
Kassaflödessäkringar - förändringar av verkligt värde	- 10 776	14 478	- 10 507	- 58 369
Kassaflödessäkringar - upplösta mot resultaträkningen	14 218	- 106 390	4 901	- 29 991
Kassaflödessäkringar - överförda till anskaffningsvärdet på säkrad post	- 24	- 16	- 5	- 20
Valutasäkringar av nettoinvesteringar i utlandsverksamheter	115	- 2 777	1 669	- 764
Omräkningsdifferenser, avyttrade bolag	- 114	—	- 28	—
Omräkningsdifferenser	- 59	14 684	- 6 066	4 452
Inkomstskatter relaterat till poster som kommer att omklassificeras	- 2 596	25 498	- 2 758	29 125
Summa som kommer att omklassificeras till resultaträkningen när specifika villkor är uppfyllda	764	- 54 523	- 12 794	- 55 567
Poster som inte kommer att omklassificeras till resultaträkningen				
Omvärderingar avseende förmånsbestämda pensionsplaner	- 3 591	13 178	- 4 156	- 3 379
Inkomstskatter relaterat till poster som ej omklassificeras	732	- 3 582	821	993
Summa poster som inte kommer att omklassificeras till resultaträkningen	- 2 859	9 596	- 3 335	- 2 386
Summa övrigt totalresultat, netto efter inkomstskatter	- 2 095	- 44 927	- 16 129	- 57 953
Summa totalresultat för perioden	8 300	- 44 906	- 10 471	- 74 912
Hänförbart till ägare till moderbolaget	6 898	- 47 227	- 10 450	- 76 057
Hänförbart till innehav utan bestämmande inflytande	1 402	2 321	- 21	1 145

Koncernens rörelsesegment

Belopp i MSEK	Helår 2023	Helår 2022	Okt-dec 2023	Okt-dec 2022
Extern nettoomsättning				
Customers & Solutions	207 303	174 026	53 705	56 723
Power Generation	37 760	28 193	8 169	10 777
Wind	8 537	4 308	1 280	1 095
Heat	25 844	20 933	7 536	6 835
Distribution	10 445	11 733	2 559	3 272
Other ¹	279	451	43	117
Summa	290 168	239 644	73 292	78 819
Intern nettoomsättning				
Customers & Solutions	9 036	9 125	2 114	2 870
Power Generation	169 750	177 595	42 815	57 654
Wind	16 836	24 801	4 821	6 892
Heat	18 358	39 572	4 182	11 204
Distribution	694	764	174	199
Other ¹	9 678	8 079	2 702	2 255
Elimineringar	- 224 352	- 259 936	- 56 808	- 81 074
Summa	—	—	—	—
Summa nettoomsättning				
Customers & Solutions	216 339	183 151	55 819	59 593
Power Generation	207 510	205 788	50 984	68 431
Wind	25 373	29 109	6 101	7 987
Heat	44 202	60 505	11 718	18 039
Distribution	11 139	12 497	2 733	3 471
Other ¹	9 957	8 530	2 745	2 372
Elimineringar	- 224 352	- 259 936	- 56 808	- 81 074
Summa	290 168	239 644	73 292	78 819

Belopp i MSEK	Helår 2023	Helår 2022	Okt-dec 2023	Okt-dec 2022
Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA)				
Customers & Solutions	8 783	8 396	1 799	2 992
Power Generation	7 714	- 2 903	0	- 28 649
Wind	13 321	22 554	5 582	6 120
Heat	6 328	- 1 515	1 551	- 203
Distribution	4 294	4 637	787	1 330
Other ¹	- 746	- 605	42	- 243
Elimineringar	- 9	- 51	151	144
Summa	39 685	30 513	9 912	- 18 509
Underliggande rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar				
Customers & Solutions	8 778	8 393	1 795	2 992
Power Generation	8 331	19 383 ²	1 366	7 170 ²
Wind	13 602	22 508	4 120	6 097
Heat	6 380	- 641	1 581	- 122
Distribution	4 290	4 622	783	1 324
Other ¹	- 1 032	- 693	- 81	- 238
Elimineringar	- 9	- 51	151	144
Summa	40 340	53 521	9 715	17 367
Belopp i MSEK				
	Helår 2023	Helår 2022	Okt-dec 2023	Okt-dec 2022
Rörelseresultat (EBIT)				
Customers & Solutions	7 571	7 416	1 466	2 721
Power Generation	2 457	- 7 949	- 1 299	- 29 974
Wind	6 646	16 436	7 861	4 455
Heat	434	- 3 790	- 1 999	- 1 587
Distribution	1 530	2 086	66	662
Other ¹	- 1 638	- 1 503	- 185	- 483
Elimineringar	- 9	- 51	151	144
Rörelseresultat (EBIT)	16 991	12 645	6 061	- 24 062
Rörelseresultat (EBIT)	16 991	12 645	6 061	- 24 062
Finansnetto	- 769	- 12 732	2 347	- 657
Resultat före skatter	16 222	- 87	8 408	- 24 719
Underliggande rörelseresultat				
Customers & Solutions	7 566	7 413	1 463	2 721
Power Generation	3 075	14 332 ²	66	5 840 ²
Wind	6 544	16 479	2 248	4 521
Heat	3 228	- 3 578	773	- 877
Distribution	1 526	2 070	62	657
Other ¹	- 1 925	- 1 590	- 308	- 479
Elimineringar	- 9	- 51	151	144
Underliggande rörelseresultat	20 005	35 075	4 455	12 527

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

2) Värdet har justerats jämfört med tidigare publicerad information i Vattenfalls finansiella rapporter, se not 1 Redovisningsprinciper, risker och osäkerhet.

Koncernens balansräkning

Belopp i MSEK	31 dec 2023	31 dec 2022
Tillgångar		
Anläggningstillgångar		
Immateriella anläggningstillgångar	18 378	18 347
Materiella anläggningstillgångar	263 031	276 901
Andelar i intresseföretag och i samarbetsarrangemang	4 140	7 094
Andra aktier och andelar	330	324
Andelar i den svenska Kärnavfallsfonden	52 144	47 517
Derivatstillgångar	7 774	31 187
Uppskjuten skattefordran	12 242	16 133
Avtalstillgångar	13	51
Andra långfristiga fordringar	4 631	3 411
Summa anläggningstillgångar	362 683	400 965
Omsättningstillgångar		
Varulager	18 602	20 969
Immateriella omsättningstillgångar	6 205	3 043
Kundfordringar och andra fordringar	44 884	54 016
Avtalstillgångar	106	175
Lämnade förskott	18 836	20 199
Derivatstillgångar	24 177	89 692
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	17 284	20 775
Skattefordran aktuell skatt	2 281	160
Kortfristiga placeringar	24 588	65 846
Kassa, bank och liknande tillgångar	27 682	106 540
Tillgångar som innehas för försäljning	41 263	9 947
Summa omsättningstillgångar	225 908	391 362
Summa tillgångar	588 591	792 327
Eget kapital och skulder		
Eget kapital		
Hänförbart till ägare till moderbolaget	113 466	110 473
Hänförbart till innehav utan bestämmande inflytande	25 963	18 464
Summa eget kapital	139 429	128 937
Långfristiga skulder		
Hybridkapital	20 987	17 760
Andra räntebärande skulder	57 746	78 848
Avsättningar för pensioner	28 092	27 812
Andra räntebärande avsättningar	125 023	128 239
Derivatskulder	14 906	45 337
Uppskjuten skatteskuld	13 353	13 648
Avtalsskulder	9 924	8 936
Andra ej räntebärande skulder	1 824	2 108
Summa långfristiga skulder	271 855	322 688
Kortfristiga skulder		
Leverantörsskulder och andra skulder	39 041	48 797
Avtalsskulder	727	873
Erhållna förskott	2 449	26 692
Derivatskulder	49 017	151 657
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	22 855	23 105
Skatteskuld aktuell skatt	1 798	1 201
Hybridkapital	—	4 171
Andra räntebärande skulder	42 376	75 986
Räntebärande avsättningar	3 059	4 382
Skulder hänförliga till tillgångar som innehas för försäljning	15 985	3 838
Summa kortfristiga skulder	177 307	340 702
Summa eget kapital och skulder	588 591	792 327

TILLÄGGSINFORMATION

Belopp i MSEK	31 dec 2023	31 dec 2022
Beräkning av sysselsatt kapital		
Immateriella omsättnings- och anläggningstillgångar	24 583	21 390
Materiella anläggningstillgångar	263 031	276 901
Andelar i intresseföretag och i samarbetsarrangemang	4 140	7 094
Uppskjuten skattefordran och skattefordran aktuell skatt	14 523	16 293
Långfristiga icke räntebärande fordringar	639	811
Långfristiga och kortfristiga avtalstillgångar	119	226
Varulager	18 602	20 969
Kundfordringar och andra fordringar	44 884	54 016
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	17 284	20 775
Ej tillgänglig likviditet	5 446	2 996
Övrigt	1 183	805
Summa tillgångar exkl. finansiella tillgångar	394 434	422 276
Uppskjuten skatteskuld och skatteskuld aktuell skatt	- 15 151	- 14 849
Andra ej räntebärande skulder	- 1 824	- 2 108
Långfristiga och kortfristiga avtalsskulder	- 10 651	- 9 809
Leverantörsskulder och andra skulder	- 39 041	- 48 797
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	- 22 855	- 23 105
Övrigt	- 1 297	- 1 562
Summa icke-räntebärande skulder	- 90 819	- 100 230
Andra räntebärande avsättningar vilka ej ingår i justerad nettoskuld ¹	- 6 852	- 10 114
Justering relaterad till tillgångar/skulder som innehas för försäljning	25 278	6 109
Sysselsatt kapital²	322 041	318 041
Genomsnittligt sysselsatt kapital	320 041	299 461
Beräkning av nettoskuld		
Hybridkapital	- 20 987	- 21 931
Obligationslån, företagscertifikat och skulder till kreditinstitut	- 61 956	- 63 937
Kortfristig skuld, företagscertifikat och repotransaktioner	- 20 071	- 71 017
Skulder till intresseföretag	- 718	- 930
Skulder till ägare med innehav utan bestämmande inflytande	- 10 065	- 9 667
Övriga skulder	- 7 312	- 9 283
Summa räntebärande skulder	- 121 109	- 176 765
Kassa, bank och liknande tillgångar	27 682	106 540
Kortfristiga placeringar	24 588	65 846
Lån till ägare med innehav utan bestämmande inflytande i utländska koncernföretag	415	521
Nettoskuld²	- 68 424	- 3 858
Beräkning av justerad bruttoskuld och nettoskuld		
Summa räntebärande skulder	- 121 109	- 176 765
50% av Hybridkapital ³	10 494	10 966
Nuvärdet av pensionsförpliktelser	- 28 092	- 27 812
Avsättningar för gas- och vindverksamhet och andra miljörelaterade avsättningar	- 15 404	- 11 454
Avsättningar för kärnkraft (netto) ⁴	- 46 011	- 53 930
Mottagna margin calls	287	2 142
Skulder till ägare med innehav utan bestämmande inflytande på grund av konsortialavtal	10 065	9 667
Justering relaterad till tillgångar/skulder som innehas för försäljning	3 429	1 031
Justerad bruttoskuld	- 186 342	- 246 155
Redovisad kassa, bank och liknande tillgångar samt kortfristiga placeringar	52 270	172 386
Ej tillgänglig likviditet	- 5 446	- 2 996
Justerad kassa, bank och liknande tillgångar samt kortfristiga placeringar	46 824	169 390
Justerad nettoskuld²	- 139 518	- 76 765

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 2023	Helår 2022	Okt-dec 2023	Okt-dec 2022
Den löpande verksamheten				
Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA)	39 685	30 513	9 912	- 18 509
Betald skatt	- 4 696	- 4 360	- 489	- 1 622
Realisationsvinster/förluster, netto	- 56	- 189	119	- 79
Erhållen ränta	3 517	897	1 483	388
Betald ränta	- 4 768	- 3 811	- 1 729	- 978
Övrigt, inkl. ej kassaflödespåverkande poster	- 3 624	19 144	- 1 106	35 397
Internt tillförda medel (FFO)	30 058	42 194	8 190	14 597
Förändringar i varulager	2 065	20 146	- 1 298	53
Förändringar i rörelsefordringar	2 755	- 11 196	- 17 730	- 20 724
Förändringar i rörelseskulder	12 559	12 004	8 238	24 805
Marginalsäkerheter (Margin calls) relaterade till derivat	- 74 127	- 63 128	- 13 443	- 130 172
Övriga förändringar	2 066	1 134	967	3 581
Kassaflöde från förändringar av rörelsetillgångar och rörelseskulder	- 54 682	- 41 040	- 23 266	- 122 457
Kassaflöde från den löpande verksamheten	- 24 624	1 154	- 15 076	- 107 860
Investeringsverksamheten				
Förvärv av koncernföretag	- 1 206	528	- 49	701
Investeringar i intresseföretag och andra aktier och andelar	- 151	- 238	- 20	- 165
Andra investeringar i anläggningstillgångar	- 40 983	- 24 914	- 10 397	- 7 852
Summa investeringar	- 42 340	- 24 624	- 10 466	- 7 316
Försäljningar	3 060	751	450	458
Förändringar i kortfristiga placeringar	43 430	42 877	- 164	31 864
Kassaflöde från investeringsverksamheten	4 150	19 004	- 10 180	25 006
Kassaflöde före finansieringsverksamheten	- 20 474	20 158	- 25 256	- 82 854
Finansieringsverksamheten				
Förändringar i lån till ägare med innehav utan bestämmande inflytande i utländska koncernföretag	107	- 260	80	101
Upptagna lån ¹	12 654	97 400	12 610	42 650
Amortering av andra skulder ¹	- 70 413	- 53 997	5 000	- 22 366
Försäljning av aktier i koncernföretag till ägare med innehav utan bestämmande inflytande	698	—	- 4	—
Återbetalning av hybridkapital	- 4 331	—	—	—
Emission av hybridkapital	3 215	—	—	—
Betald utdelning till ägare	- 4 428	- 25 360	- 184	- 1 169
Tillskott till ägare med innehav utan bestämmande inflytande	- 84	- 1 791	- 84	- 868
Tillskott från ägare med innehav utan bestämmande inflytande	5 951	3 697	- 226	1 488
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	- 56 631	19 689	17 192	19 836
Periodens kassaflöde	- 77 105	39 847	- 8 064	- 63 018
Belopp i MSEK	Helår 2023	Helår 2022	Okt-dec 2023	Okt-dec 2022
Kassa, bank och liknande tillgångar				
Kassa, bank och liknande tillgångar vid periodens början	106 540	68 176	43 202	173 367
Kassa, bank och liknande tillgångar ingående i tillgångar som innehas för försäljning	- 2 614	- 4 307	- 6 921	- 4 307
Periodens kassaflöde	- 77 105	39 847	- 8 064	- 63 018
Omräkningsdifferenser	861	2 824	- 535	498
Kassa, bank och liknande tillgångar vid periodens slut	27 682	106 540	27 682	106 540

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

TILLÄGGSINFORMATION

Belopp i MSEK	Helår 2023	Helår 2022	Okt-dec 2023	Okt-dec 2022
Kassaflöde före finansieringsverksamheten	- 20 474	20 158	- 25 256	- 82 854
Förändring i marginalsäkerheter (Margin calls) från Treasury verksamhet	2 444	- 521	1 030	738
Förändring i kortfristiga placeringar	- 43 430	- 42 877	164	- 31 864
Finansieringsverksamheten				
Försäljning av aktier i koncernföretag till ägare med innehav utan bestämmande inflytande	698	—	- 4	—
Betald utdelning till ägare	- 4 428	- 25 360	- 184	- 1 169
Tillskott till/från ägare med innehav utan bestämmande inflytande	5 867	1 906	- 310	620
Kassaflöde efter utdelning	- 59 323	- 46 694	- 24 560	- 114 529
Analys av förändring i nettoskuld				
Nettoskuld vid periodens början	- 3 858	44 703	- 38 245	116 008
Kassaflöde efter utdelning	- 59 323	- 46 694	- 24 560	- 114 529
Förändringar till följd av värdering till verkligt värde	- 16	2 225	- 325	- 270
Förändringar i räntebärande leasingkulder	- 1 254	- 1 318	- 325	- 266
Förvärvade/avytttrade räntebärande skulder/kortfristiga placeringar	—	—	2	—
Förändringar i skuld avseende förvärv av koncernföretag, diskonteringseffekter	- 344	—	- 6	—
Kassa, bank och liknande tillgångar ingående i tillgångar som innehas för försäljning	- 2 614	- 4 307	- 6 921	- 4 307
Räntebärande skulder hänförliga till tillgångar som innehas för försäljning	45	—	45	—
Omräkningsdifferenser på nettoskulden	- 1 060	1 533	1 911	- 494
Nettoskuld vid periodens slut	- 68 424	- 3 858	- 68 424	- 3 858
Kassaflöde från den löpande verksamheten	- 24 624	1 154	- 15 076	- 107 860
Underhålls-/ersättningsinvesteringar	- 18 498	- 12 280	- 5 969	- 5 563
Fritt kassaflöde¹	- 43 122	- 11 126	- 21 045	- 113 423

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

INVESTERINGAR

Belopp i MSEK	Helår 2023	Helår 2022	Okt-dec 2023	Okt-dec 2022
Elproduktion				
Vattenkraft	883	785	332	333
Kärnkraft	1 747	1 687	484	523
Gas	144	255	99	55
Vindkraft och solkraft	19 782	16 341	4 383	5 783
Biobränsle, avfall	25	38	13	27
Summa Elproduktion	22 581	19 106	5 311	6 721
Kraftvärme/Värme				
Fossilkraft	1 104	1 013	515	445
Fjärrvärmennät	1 688	1 471	563	640
Övrigt	693	183	359	132
Summa Kraftvärme/Värme	3 485	2 667	1 437	1 217
Elnät				
Elnät	6 861	5 525	2 679	2 380
Summa Elnät	6 861	5 525	2 679	2 380
Förvärv av aktier, aktieägartillskott	1 438	653	72	407
Övrigt	2 728	1 830	1 100	475
Summa investeringar	37 093	29 781	10 599	11 200
Upplupna investeringar (-)/upplösning av upplupna investeringar (+)	5 328	- 4 214	- 129	- 2 941
Kassa, bank och liknande tillgångar i förvärvade bolag	- 81	- 943	- 4	- 943
Summa investeringar med kassaflödeseffekt	42 340	24 624	10 466	7 316

Förändringar i koncernens eget kapital

Belopp i MSEK	31 dec 2023			31 dec 2022		
	Hänförbart till ägare till moderbolaget	Hänförbart till innehav utan bestämmande inflytande	Summa eget kapital	Hänförbart till ägare till moderbolaget	Hänförbart till innehav utan bestämmande inflytande	Summa eget kapital
Ingående balans	110 473	18 464	128 937	180 710	16 472	197 182
Periodens resultat	8 646	1 749	10 395	- 1 102	1 123	21
Kassaflödessäkringar - förändringar av verkligt värde	- 10 776	—	- 10 776	14 478	—	14 478
Kassaflödessäkringar - upplösta mot resultaträkningen	14 218	—	14 218	- 106 390	—	- 106 390
Kassaflödessäkringar - överförda till anskaffningsvärdet på säkrad post	- 24	—	- 24	- 16	—	- 16
Valutasäkringar av nettoinvesteringar i utlandsverksamheter	115	—	115	- 2 777	—	- 2 777
Omräkningsdifferenser, avyttrade bolag	- 114	—	- 114	—	—	—
Omräkningsdifferenser	184	- 243	- 59	13 741	943	14 684
Omvärderingar avseende förmånsbestämda pensionsplaner	- 3 460	- 131	- 3 591	12 857	321	13 178
Inkomstskatter relaterat till övrigt totalresultat	- 1 891	27	- 1 864	21 982	- 66	21 916
Summa övrigt totalresultat för perioden	- 1 748	- 347	- 2 095	- 46 125	1 198	- 44 927
Summa totalresultat för perioden	6 898	1 402	8 300	- 47 227	2 321	- 44 906
Utdelning till ägare	- 4 000	- 428	- 4 428	- 23 414	- 1 946	- 25 360
Koncernbidrag från(+)/till(-) ägare med innehav utan bestämmande inflytande	—	1	1	—	- 131	- 131
Ägarförändring i koncernföretag vid försäljning av aktier till ägare med innehav utan bestämmande inflytande	33	658	691	118	—	118
Tillskott till/från ägare med innehav utan bestämmande inflytande	—	5 867	5 867	—	1 906	1 906
Andra ägarförändringar	—	—	—	—	2	2
Andra förändringar	62	- 1	61	286	- 160	126
Summa transaktioner med aktieägare	- 3 905	6 097	2 192	- 23 010	- 329	- 23 339
Utgående balans	113 466	25 963	139 429	110 473	18 464	128 937
-Varav Säkringsreserv	- 29 188	8	- 29 180	- 30 034	8	- 30 026

Nyckeltal, koncernen

I % där ej annat anges. Med (ggr) avses gånger ¹	Helår 2023	Helår 2022	Okt-dec 2023	Okt-dec 2022
Rörelsemarginal	5,9	5,3	8,3	- 30,5
Rörelsemarginal ²	6,9	14,6 ⁴	6,1	15,9 ⁴
Nettomarginal	5,6	- 0,0	11,5	- 31,4
Nettomarginal ²	6,6	9,3 ⁴	9,3	15,1 ⁴
Avkastning på eget kapital ³	5,9	- 0,7	5,9	- 0,7
Avkastning på sysselsatt kapital ³	5,3	4,2	5,3	4,2
Avkastning på sysselsatt kapital ^{2, 3}	6,3	11,7 ⁴	6,3	11,7 ⁴
Räntetäckningsgrad, ggr ³	3,1	2,3	3,1	2,3
Räntetäckningsgrad, ggr ^{2, 3}	3,6	6,0 ⁴	3,6	6,0 ⁴
Kassaflödesräntetäckningsgrad, ggr ³	5,5	8,1	5,5	8,1
Kassaflödesräntetäckningsgrad, netto, ggr ³	10,9	9,2	10,9	9,2
Kassaflödesräntetäckningsgrad efter ersättningsinvesteringar, ggr ³	- 6,8	- 1,1	- 6,8	- 1,1
FFO/räntebärande skulder ³	24,8	23,9	24,8	23,9
FFO/nettoskuld ³	43,9	1 093,7	43,9	1 093,7
FFO/justerad nettoskuld ³	21,5	55,0	21,5	55,0
EBITDA/finansnetto, ggr	13,1	6,0	90,9	- 17,1
EBITDA/finansnetto, ggr ²	13,3	10,5 ⁴	89,1	16,1 ⁴
Soliditet	23,7	16,3	23,7	16,3
Skuldsättningsgrad	86,9	137,1	86,9	137,1
Skuldsättningsgrad, netto	49,1	3,0	49,1	3,0
Räntebärande skulder/räntebärande skulder plus eget kapital	46,5	57,8	46,5	57,8
Nettoskuld/nettoskuld plus eget kapital	32,9	2,9	32,9	2,9
Nettoskuld/EBITDA, ggr ³	1,7	0,1	1,7	0,1
Justerad nettoskuld/EBITDA, ggr ³	3,5	2,5	3,5	2,5

- 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 2023	Kv 3 2023	Kv 2 2023	Kv 1 2023	Kv 4 2022	Kv 3 2022	Kv 2 2022	Kv 1 2022
Resultaträkning								
Nettoomsättning	73 292	58 337	61 750	96 788	78 819	53 076	48 170	59 579
Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA)	9 912	2 641	5 833	21 300	- 18 509	16 386	15 386	17 249
Underliggande rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar	9 715	6 149	9 977	14 513	17 367 ⁴	10 820	11 364 ⁴	13 970
Rörelseresultat (EBIT)	6 061	- 2 611	- 2 791	16 332	- 24 062	12 192	11 730	12 783
Underliggande rörelseresultat	4 455	946	5 057	9 545	12 527 ⁴	6 232	6 811 ⁴	9 504
Resultat före inkomstskatter	8 408	- 3 208	- 4 916	15 938	- 24 719	9 728	6 469	8 433
Periodens resultat	5 657	- 2 186	- 4 895	11 818	- 16 959	6 684	4 231	6 064
- varav hänförligt till ägare till moderbolaget	4 740	- 2 147	- 5 130	11 182	- 17 605	6 242	4 478	5 782
- varav hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande	917	- 39	235	636	646	442	- 247	282
Balansräkning								
Sysselsatt kapital	322 041	312 929	333 018	320 313	318 041	258 447	289 959	276 749
Nettoskuld	- 68 424	- 38 245	- 48 368	- 41 055	- 3 858	116 008	29 321	37 611
Kassaflöde								
Internt tillförda medel (FFO)	8 190	4 919	5 162	11 787	14 597	7 305	11 911	8 382
Kassaflöde från den löpande verksamheten	- 15 076	15 571	7 079	- 32 197	- 107 860	90 385	21 687	- 3 058
Kassaflöde från investeringsverksamheten	- 10 180	- 5 585	- 6 921	26 835	25 006	- 37 201	12 523	18 676
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	17 192	- 11 654	- 9 980	- 52 189	19 836	29 229	- 43 145	13 768
Periodens kassaflöde	- 8 064	- 1 668	- 9 822	- 57 551	- 63 018	82 413	- 8 935	29 386
Fritt kassaflöde	- 21 045	11 836	2 589	- 36 502	- 113 423	87 786	20 026	- 5 514

I % där ej annat anges. Med (ggr) avses gånger ¹	Kv 4 2023	Kv 3 2023	Kv 2 2023	Kv 1 2023	Kv 4 2022	Kv 3 2022	Kv 2 2022	Kv 1 2022
Nyckeltal								
Avkastning på eget kapital	5,9	- 9,3	- 3,5	2,9	- 0,7	14,8	23,5	31,0
Avkastning på sysselsatt kapital ²	5,3	- 4,6	0,5	5,4	4,2	17,3	19,3	21,8
Avkastning på sysselsatt kapital ^{2,3}	6,3	9,8	10,7	11,8	11,7 ⁴	12,1 ⁴	10,4 ⁴	9,7 ⁴
Räntetäckningsgrad, ggr ²	3,1	- 1,6	0,5	2,6	2,3	7,9	10,3	14,9
Räntetäckningsgrad, ggr ^{2,3}	3,6	4,6	4,9	5,4	6,0 ⁴	5,5 ⁴	5,6 ⁴	6,7 ⁴
FFO/räntebärande skulder ²	24,8	34,2	32,1	36,5	23,9	30,0	36,3	28,8
FFO/nettoskuld ²	43,9	95,3	80,3	111,1	1 093,7	- 39,8	- 153,4	- 107,7
FFO/justerad nettoskuld ²	21,5	30,9	30,6	39,6	55,0	n.a ⁵	103,0	120,5
Soliditet	23,7	24,7	21,7	20,2	16,3	18,5	20,6	24,4
Skuldsättningsgrad	86,9	71,0	84,3	88,2	137,1	75,3	65,6	66,7
Skuldsättningsgrad, netto	49,1	25,5	33,7	29,0	3,0	- 56,8	- 15,5	- 17,9
Nettoskuld/nettoskuld plus eget kapital	32,9	20,3	25,2	22,5	2,9	- 131,4	- 18,4	- 21,8
Nettoskuld/EBITDA, ggr ²	1,7	3,4	1,9	1,2	0,1	- 2,0	- 0,4	- 0,5
Justerad nettoskuld/EBITDA, ggr ²	3,5	10,5	5,1	3,3	2,5	- 0,7	0,6	0,4

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

2) Rullande 12-månaders värden.

3) Baserat på Underliggande rörelseresultat.

4) Värdet har justerats jämfört med tidigare publicerad information i Vattenfalls finansiella rapporter, se not 1 Redovisningsprinciper, risker och osäkerhet.

5) Den justerade nettoskulden minskade till en nettotillgång främst till följd av ökade erhållna marginalsäkerheter.

NOT 1 | Redovisningsprinciper, risker och osäkerhet

Redovisningsprinciper

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

Viktiga uppskattningar och bedömningar

För en beskrivning av viktiga uppskattningar och bedömningar hänvisas till Vattenfalls Års- och Hållbarhetsredovisning 2022 i koncernens Not 3, Redovisningsprinciper.

Inflation och ränta är parametrar med betydande effekt på avsättningar, i synnerhet avsättningar relaterade till kärnkraftsverksamhet, i de finansiella rapporterna. Den makroekonomiska utvecklingen påverkar dessa parametrar och i sin tur utfallet av Vattenfalls redovisade kärnkraftsavsättningar i Sverige. Under året undersöktes alternativa tillvägagångssätt för att fastställa diskonteringsräntan för att bättre återspegla ledningens bästa bedömning av hur effekterna av förändringar i inflation och räntor ska återspeglas i de finansiella rapporterna. Det nya tillvägagångssättet har etablerats under fjärde kvartalet och resulterat i en tillämpad diskonteringsränta på 2,80 % (2 %). Detta har haft en väsentlig inverkan på kärnkraftsavsättningarna i Sverige.

Risker och osäkerhetsfaktorer

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

Marginalsäkerhetsarrangemang som Credit Support Annex fortsätter att vara utmanande för många företags likviditetsposition. Till följd av , relativt 2022, sjunkande råvarupriser rapporterar Vattenfall kassautflöden från både återbetalning av tidigare erhållna marginalsäkerheter och nya marginalsäkerheter till motparter.

Inflationstakten har fallit betydligt sedan första kvartalet 2023 även om räntorna fortfarande är högre än i början av året.

Presentation av Koncernens finansiella rapporter

I delårsrapporterna för 2023 har följande förändring i uppställningarna gjorts jämfört med Vattenfall Års- och Hållbarhetsredovisning 2022:

I tilläggsupplysningarna till resultaträkningen klassificeras inte längre förändringar i kärnkraftsavsättningar hänförliga till nya kostnadsuppskattningar som jämförelsestörande poster och ingår därmed i underliggande rörelseresultat. Effekter av förändrad inflation och diskonteringsränta klassificeras som jämförelsestörande poster.

Övrigt

Väsentliga närståendetransaktioner framgår av koncernens Not 44 i Vattenfalls Års- och Hållbarhetsredovisning för 2022, 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 2023	Helår 2022	Okt-dec 2023	Okt-dec 2022
Medelkurs				
EUR	11,4563	10,6258	11,4717	10,9642
DKK	1,5377	1,4283	1,5383	1,4740
GBP	13,1692	12,4463	13,2199	12,5461
USD	10,5945	10,0881	10,6307	10,7856
			31 dec 2023	31 dec 2022
Balansdagskurs				
EUR			11,0960	11,1218
DKK			1,4888	1,4956
GBP			12,7680	12,5397
USD			10,0416	10,4273

NOT 3 | Finansiella instrument per värderingskategori och tillhörande resultateffekter

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

Det redovisade värdet på de finansiella tillgångarna avviker inte väsentligt från det verkliga värdet. Skillnaden mellan redovisat värde och verkligt värde för finansiella skulder uppgår till 244 MSEK (31 december 2022: 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. Beloppen inkluderade i nivå 3 kontrakt innehåller finansiella skulder relaterade till tilläggsköpeskillningar. Värderingen har skett med beaktande av sannolikhetsvägda genomsnitt av flera möjliga scenarier samt tidsvärdet av pengar.

FINANSIELLA TILLGÅNGAR OCH SKULDER SOM I BALANSRÄKNINGEN ÄR VÄRDERADE TILL VERKLIGT VÄRDE PER 31 DECEMBER 2023

Belopp i MSEK	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Summa
Tillgångar				
Andelar i den svenska Kärnavfallsfonden	52 144	—	—	52 144
Derivat tillgångar	—	31 951	—	31 951
Kortfristiga placeringar, likvida placeringar och andra aktier och andelar	19 464	6 550	—	26 014
Summa tillgångar	71 608	38 501	—	110 109
Skulder				
Derivatskulder	—	63 923	—	63 923
Andra finansiella skulder	—	—	333	333
Summa skulder	—	63 923	333	64 256

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
Tillgångar				
Andelar i den svenska Kärnavfallsfonden	47 517	—	—	47 517
Derivat tillgångar	—	120 879 ¹	—	120 879
Kortfristiga placeringar, likvida placeringar och andra aktier och andelar	74 826	9 029	—	83 855
Summa tillgångar	122 343	129 908	—	252 251
Skulder				
Derivatskulder	—	196 994	—	196 994
Summa skulder	—	196 994	—	196 994

1) Innehåller värden som tidigare rapporterats som nivå 3.

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 2023	Helår 2022	Okt-dec 2023	Okt-dec 2022
Jämförelsestörande poster	- 3 014	- 22 430 ¹	1 606	- 36 589 ¹
- varav realisationsvinster	240	312	33	108
- varav realisationsförluster	- 184	- 122	- 152	- 28
- varav nedskrivningar	- 6 520	- 90	- 2 752	- 89
- varav återförda nedskrivningar	4 161	668	4 161	- 624
- varav avsättningar	1 243	- 2 968 ¹	3 301	- 940 ¹
- varav marknadsvärdeförändringar för energiderivat	- 1 594	- 17 709	- 2 979	- 30 914
- varav marknadsvärdeförändringar av varulager	- 662	- 2 406	- 317	- 3 988
- varav andra jämförelsestörande poster av engångskaraktär	302	- 115	311	- 114

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

Jämförelsestörande poster under januari-december 2023 uppgick till -3,0 miljarder SEK, varav merparten avser nedskrivningar, återförda nedskrivningar, marknadsvärdesförändringar för energiderivat samt förändringar i avsättningar. För detaljer om nedskrivningar och återförda nedskrivningar se not 6.

Jämförelsestörande poster under januari-december 2022 uppgick till -22,4 miljarder SEK varav merparten avser marknadsvärdesförändringar för energiderivat och varulager (-20,1 miljarder SEK). Ökningen i avsättningar avser främst kärnkraftsverksamheten.

NOT 5 | Förvärv och avyttring av verksamheter

Förvärv

Den 4 januari förvärvade Vattenfall 100% av aktierna i Bristol Heat Networks Ltd. (Storbritannien). Vattenfalls ambition är att utveckla det existerande fjärrvärmenätet i Bristol och förse staden med tillförlitlig fjärrvärme med låga koldioxidutsläpp. Total köpeskilling för samtliga aktier uppgick till 21 miljoner GBP vilket var lika med verkligt värde av de totala förvärvade nettotillgångarna.

Den 9 Juni förvärvade Vattenfall 100% av aktierna i Solizer Deutschland GmbH, ett bolag inom solkraftsutveckling med säte i Hamburg, Tyskland. Bolaget innehar projekträttigheter för uppförande och drift av solkraftsparker i Tyskland, vilket främjar Vattenfalls tillväxtambitioner inom solkraftsområdet. Förvärvspriset bestod av ett fast belopp om 63,3 miljoner EUR, vilket betalades vid förvärvet. Dessutom kan en tilläggsköpeskilling på uppskattningsvis 29,5 miljoner EUR komma att betalas beroende på hur projekten utvecklas. Den potentiella tilläggsköpeskillingen redovisades som en skuld. Det totala förvärvspriset var lika med det verkliga värdet av de totala förvärvade nettotillgångarna.

Utöver detta förvärvades ett antal mindre företag under perioden.

Avyttringar

Den 31 Januari slutförde Vattenfall försäljningen av det gaseldade kraftverket Magnum i Nederländerna till RWE. Den 1 mars avyttrades Vattenfall Heizkraftwerk Moorburg GmbH till Hamburger Energiewerke (HENW). Den totala realisationsvinsten för dessa transaktioner uppgick till 184 miljoner SEK.

Utöver detta avyttrades ett antal mindre företag under perioden.

Tillgångar som innehas för försäljning

Den 19 december undertecknade Vattenfall och delstaten Berlin ett avtal avseende avyttring av värmeverksamheten i Berlin. Avyttringen förväntas slutföras under andra kvartalet 2024.

Den 21 december undertecknade Vattenfall ett avtal med RWE om att avyttra Norfolk Offshore Wind Zone. Avyttringen förväntas slutföras under första kvartalet 2024.

Tillgångar och skulder hänförliga till värmeverksamheten i Berlin och Norfolk Offshore Wind Zone har klassificerats som Tillgångar som innehas för försäljning under fjärde kvartalet. Totala Tillgångar som innehas för försäljning uppgår till 41,3 miljarder SEK, varav 32,1 miljarder SEK avser värmeverksamheten i Berlin och 9,2 miljarder SEK avser Norfolk Offshore Wind Zone. Totala Skulder hänförliga till tillgångar som innehas för försäljning uppgår till 16,0 miljarder SEK varav 15,0 miljarder SEK avser värmeverksamheten i Berlin och 1,0 miljarder SEK avser Norfolk Offshore Wind Zone.

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 2022.

Nedskrivningar och återförda nedskrivningar 2023

Nedskrivningen som rapporterades under andra kvartalet 2023 uppgående till 3,8 miljarder SEK relaterad till tillgångar i havsbaserad vindkraft i Norfolk Offshore Wind Zone återfördes under fjärde kvartalet. Återföringen baseras på det förväntade försäljningspriset från avtalet med RWE.

Avyttringen av värmeverksamheten i Berlin minskar de framtida kassaflödena i Tyskland avsevärt varvid en nedskrivning av relaterade uppskjutna skattefordringar har gjorts uppgående till 6,8 miljarder SEK. Merparten, 4,2 miljarder SEK har redovisats direkt mot eget kapital i enlighet med hur den underliggande balansposten har redovisats. Resterande nedskrivning uppgående till 2,6 miljarder SEK har redovisats som en skattekostnad i koncernens resultaträkning.

Utöver detta har nedskrivningar uppgående till 2,7 miljarder SEK relaterade till tillgångar i affärsområde Heat redovisats under det fjärde kvartalet.

Moderbolaget Vattenfall AB

Redovisningsprinciper

Moderbolaget Vattenfall AB:s räkenskaper upprättas i enlighet med Årsredovisningslagen (ÅRL) och rekommendation RFR 2 – Redovisning för juridiska personer, utgiven av Rådet för finansiell rapportering. De redovisningsprinciper som tillämpas i denna delårsrapport är de som beskrivs i Vattenfalls Års- och Hållbarhetsredovisning för 2022, moderbolagets Not 3. Ingen av ändringarna i befintliga redovisningsstandarder från 1 januari 2023 har haft någon väsentlig inverkan på moderbolagets finansiella rapportering.

Januari - december 2023

Året i korthet

- Nettoomsättningen uppgick till 46 579 MSEK (40 078). Ökningen i nettoomsättning förklaras främst av att lägre spotpriser på el under 2023 minskade negativa avräkningsresultat från finansiella prissäkringspositioner.
- Resultat före bokslutsdispositioner och inkomstskatter uppgick till 48 404 MSEK (-24 317). Resultatförbättringen förklaras till stor del av ett ökat värde på realiserade derivatpositioner avseende framtida elproduktion. Dessa realiserade värdeförändringar är klassificerade som Kostnader för inköp relaterat till produktion.
- Nettoeffekten av resultat från dotterbolag uppgår till 2 103 MSEK och är hänförlig till aktieinnehavet i Vattenfall Vindkraft AB, varav 13 000 MSEK avser utdelning och -11 000 MSEK avser nedskrivning.
- Finansnettot har påverkats av högre räntenivåer både avseende in- och utlåning. Utöver ränteläget har finansnettot även påverkats av en försvagad svensk krona.
- Balansomslutningen uppgick till 312 275 MSEK (435 557). Den viktigaste förklaringen till förändringen är att likviditetsbehovet minskat som ett resultat av den i jämförelse mindre volatila elmarknaden under 2023.
- Investeringar under perioden uppgick till 1 729 MSEK (1 772), varav 752 MSEK avser koncerninterna transaktioner.
- Under kvartal fyra har anskaffningsvärdet för Vattenfall GmbH justerats ner med 197 MSEK. Justeringen avser tidigare fusionsprocesser i Tyskland.

- Kassa, bank och liknande tillgångar samt Kortfristiga placeringar uppgick till 48 920 MSEK (132 911). Minskningen beror till stor del på att behovet av kassaberedskap har minskat i och med att volatiliteten på elmarknaden minskat under 2023.
- Utdelning betald till ägaren om 4 000 MSEK (23 414).
- I enlighet med beslut på extra bolagsstämma den 22 december 2022, registrerat hos Bolagsverket den 20 mars 2023, gjordes en fondemission om 39 275 MSEK. Fondemissionen genomfördes utan utgivande av nya aktier följt av en nedsättning av aktiekapitalet med motsvarande belopp utan indragning av aktier. Nettoeffekten är att bundet eget kapital har minskat med 39 275 MSEK och att fritt eget kapital har ökat med samma belopp.
- Långfristiga och kortfristiga räntebärande skulder har minskat vilket övergripande beror på att likviditetsbehovet minskat som ett resultat av stabilare priser på elmarknaden under 2023.
- Kortfristiga icke räntebärande skulder har minskat i och med att de realiserade värdeförändringarna på energiderivatet har gått från att vara negativa under 2022 till att bli positiva under 2023.

Risker och osäkerhetsfaktorer

Se koncernens Not 1, Redovisningsprinciper, risker och osäkerhet.

Viktiga uppskattningar och bedömningar

Som det beskrivs i avsnittet för Vattenfallkoncernen är inflation och räntor parametrar som har en betydande effekt på avsättningar, i synnerhet avsättningar relaterade till kärnkraftsverksamheten. Ett nytt tillvägagångssätt har under fjärde kvartalet etablerats vilket har resulterat i en tillämpad diskonteringsränta på 2,80% (2%). Det nya tillvägagångssättet har haft en betydande inverkan även på Vattenfall AB:s kärnkraftsavsättningar.

Övrigt

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

Moderbolagets resultaträkning

Belopp i MSEK	Helår 2023	Helår 2022	Okt-Dec 2023	Okt-Dec 2022
Nettoomsättning	46 579	40 078	13 172	16 032
Kostnader för inköp relaterade till produktion	12 664	- 67 495	- 2 708	16 489
Övriga externa kostnader	- 5 934	- 5 194	- 1 636	- 1 402
Personalkostnader	- 3 176	- 2 999	- 744	- 630
Övriga rörelseintäkter	295	452	109	95
Övriga rörelsekostnader	- 265	- 444	- 102	- 104
Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA)	50 163	- 35 602	8 091	30 480
Avskrivningar och nedskrivningar	- 749	- 688	- 199	- 183
Rörelseresultat (EBIT)	49 414	- 36 290	7 892	30 297
Resultat från andelar i dotterföretag	2 103	15 972	—	200
Resultat från andelar i intresseföretag	1	- 61	—	—
Andra finansiella intäkter	4 115	1 702	1 231	500
Andra finansiella kostnader	- 7 229	- 5 640	- 489	- 1 232
Resultat före bokslutsdispositioner och inkomstskatter	48 404	- 24 317	8 634	29 765
Bokslutsdispositioner	- 4 222	6 839	- 3 562	1 999
Resultat före inkomstskatter	44 182	- 17 478	5 072	31 764
Inkomstskatter	- 8 218	6 357	- 585	- 6 463
Periodens resultat	35 964	- 11 121	4 487	25 301

Moderbolagets balansräkning

Belopp i MSEK	31 dec 2023	31 dec 2022
Tillgångar		
Anläggningstillgångar		
Immateriella anläggningstillgångar	358	278
Materiella anläggningstillgångar	7 215	7 110
Aktier och andelar	157 310	167 754
Uppskjuten skattefordran	1 873	8 992
Koncerninterna andra långfristiga fordringar	70 694	68 367
Andra långfristiga fordringar	3 453	3 836
Summa anläggningstillgångar	240 903	256 337
Omsättningstillgångar		
Varulager	513	355
Immateriella omsättningstillgångar	—	17
Koncerninterna kortfristiga fordringar	10 991	11 947
Kortfristiga fordringar	10 948	33 847
Skattefordran aktuell skatt	—	143
Kortfristiga placeringar	23 762	65 029
Kassa, bank och liknande tillgångar	25 158	67 882
Summa omsättningstillgångar	71 372	179 220
Summa tillgångar	312 275	435 557
Eget kapital, avsättningar och skulder		
Eget kapital		
<u>Bundet eget kapital</u>		
Aktiekapital (131 700 000 aktier till ett kvotvärde av 50 kr)	6 585	6 585
Uppskrivningsfond	—	37 989
Andra fonder ¹	152	1 286
<u>Fritt eget kapital</u>		
Balanserad vinst	66 895	42 894
Periodens resultat	35 964	- 11 121
Summa eget kapital	109 596	77 633
Obeskattade reserver	4 823	2 328
Avsättningar	6 446	6 360
Långfristiga skulder		
Hybridkapital	20 987	17 760
Koncerninterna andra räntebärande skulder	232	222
Andra räntebärande skulder	45 175	71 504
Andra ej räntebärande skulder	4 175	8 919
Summa långfristiga skulder	70 569	98 405
Kortfristiga skulder		
Hybridkapital	—	4 171
Koncerninterna andra räntebärande skulder	55 571	117 406
Andra räntebärande skulder	41 684	75 722
Skatteskuld aktuell skatt	144	—
Koncerninterna andra ej räntebärande skulder	14 731	37 694
Andra ej räntebärande skulder	8 711	15 838
Summa kortfristiga skulder	120 841	250 831
Summa eget kapital, avsättningar och skulder	312 275	435 557

1) Andra fonder består av Fond för utvecklingsutgifter.

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.
Övriga definitioner	Definition
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 2023	Helår 2022	Okt-dec 2023	Okt-dec 2022
Rörelseresultat (EBIT)	16 991	12 645	6 061	- 24 062
Avskrivningar och nedskrivningar	- 22 694	- 17 868	- 3 851	- 5 553
Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA)	39 685	30 513	9 912	- 18 509
Jämförelsestörande poster excl. nedskrivningar och återförda nedskrivningar	655	23 008 ¹⁾	- 197	35 876 ¹⁾
Underliggande rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar	40 340	53 521	9 715	17 367
Rörelseresultat (EBIT)	16 991	12 645	6 061	- 24 062
Jämförelsestörande poster	3 014	22 430 ¹⁾	- 1 606	36 589 ¹⁾
Underliggande rörelseresultat	20 005	35 075	4 455	12 527

1) Värdet har justerats jämfört med tidigare publicerad information i Vattenfalls finansiella rapporter, se not 1 Redovisningsprinciper, risker och osäkerhet.

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

NYCKELTALEN ÄR BASERADE PÅ KVARVARANDE VERKSAMHETER OCH BERÄKNADE PÅ SENASTE 12-MÅNADERSPERIODEN, JANUARI 2023 – DECEMBER 2023:

Rörelsemarginal, %	= 100 x	<u>EBIT</u>	<u>16 991</u>	=	5,9
		Nettoomsättning	290 168		
Rörelsemarginal exkl jämförelsestörande poster, %	= 100 x	<u>Underliggande EBIT</u>	<u>20 005</u>	=	6,9
		Nettoomsättning	290 168		
Nettomarginal, %	= 100 x	<u>Resultat före inkomstskatter</u>	<u>16 222</u>	=	5,6
		Nettoomsättning	290 168		
Nettomarginal exkl jämförelsestörande poster, %	= 100 x	<u>Resultat före inkomstskatter exkl jämförelsestörande poster</u>	<u>19 236</u>	=	6,6
		Nettoomsättning	290 168		
Avkastning på eget kapital, %	= 100 x	<u>Periodens resultat hänförbart till ägare till moderbolaget</u>	<u>8 646</u>	=	5,9
		Medelvärde av periodens eget kapital hänförbart till ägare till moderbolaget exkl Reserv för kassaflödessäkring	147 470		
Avkastning på sysselsatt kapital, %	= 100 x	<u>EBIT</u>	<u>16 991</u>	=	5,3
		Genomsnittligt sysselsatt kapital	320 041		
Avkastning på sysselsatt kapital exkl jämförelsestörande poster, %	= 100 x	<u>Underliggande EBIT</u>	<u>20 005</u>	=	6,3
		Genomsnittligt sysselsatt kapital	320 041		
Räntetäckningsgrad, ggr	=	<u>EBIT + finansiella intäkter</u>	<u>20 580</u>	=	3,1
		Finansiella kostnader exkl diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar	6 613		
Räntetäckningsgrad exkl jämförelsestörande poster, ggr	=	<u>Underliggande EBIT + finansiella intäkter</u>	<u>23 594</u>	=	3,6
		Finansiella kostnader exkl diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar	6 613		
Kassaflödesräntetäckningsgrad, ggr	=	<u>FFO + finansiella kostnader exkl diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar</u>	<u>36 671</u>	=	5,5
		Finansiella kostnader exkl diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar	6 613		
Kassaflödesräntetäckningsgrad, netto, ggr	=	<u>FFO + finansiella poster netto exkl diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar och avkastning från Kärnavfallsfonden</u>	<u>33 082</u>	=	10,9
		Finansiella poster netto exkl diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar och avkastning från Kärnavfallsfonden	3 024		

Kassaflödesrättetäckningsgrad efter ersättningsinvesteringar, ggr	=	Kassaflöde från den löpande verksamheten minus ersättningsinvesteringar + finansiella kostnader exkl diskonteringseffekter hänförliga till avsättningar och räntedel i pensionskostnad	<u>-37 605</u>	=	-6,8
		Finansiella kostnader exkl diskonteringseffekter hänförliga till avsättningar och räntedel i pensionskostnad	5 517		
FFO/ räntebärande skulder, %	= 100 x	<u>FFO</u>	<u>30 058</u>	=	24,8
		Räntebärande skulder	121 109		
FFO/ nettoskuld, %	= 100 x	<u>FFO</u>	<u>30 058</u>	=	43,9
		Nettoskuld	68 424		
FFO/ justerad nettoskuld, %	= 100 x	<u>FFO</u>	<u>30 058</u>	=	21,5
		Justerad nettoskuld	139 517		
EBITDA/ finansnetto, ggr	=	<u>EBITDA</u>	<u>39 685</u>	=	13,1
		Finansiella poster netto exkl diskonteringseffekter hänförliga till avsättningar och avkastning från Kärnavfallsfonden	3 024		
EBITDA exkl jämförelsestörande poster/finansnetto, ggr	=	<u>EBITDA exkl jämförelsestörande poster</u>	<u>40 340</u>	=	13,3
		Finansiella poster netto exkl diskonteringseffekter hänförliga till avsättningar och avkastning från Kärnavfallsfonden	3 024		

NYCKELTAL BERÄKNADE PÅ BALANSRÄKNINGEN PER 31 DECEMBER 2023:

Soliditet, %	= 100 x	<u>Eget kapital</u>	<u>139 429</u>	=	23,7
		Balansomslutning	588 591		
Skuldsättningsgrad, %	= 100 x	<u>Räntebärande skulder</u>	<u>121 109</u>	=	86,9
		Eget kapital	139 429		
Skuldsättningsgrad, netto, %	= 100 x	<u>Nettoskuld</u>	<u>68 424</u>	=	49,1
		Eget kapital	139 429		
Räntebärande skulder/räntebärande skulder plus eget kapital, %	= 100 x	<u>Räntebärande skulder</u>	<u>121 109</u>	=	46,5
		Räntebärande skulder + eget kapital	260 538		
Nettoskuld/nettoskuld plus eget kapital, %	= 100 x	<u>Nettoskuld</u>	<u>68 424</u>	=	32,9
		Nettoskuld + eget kapital	207 853		
Nettoskuld/EBITDA, ggr	=	<u>Nettoskuld</u>	<u>68 424</u>	=	1,7
		EBITDA	39 685		
Justerad nettoskuld/EBITDA, ggr	=	<u>Justerad nettoskuld</u>	<u>139 517</u>	=	3,5
		EBITDA	39 685		

Utdelning

Styrelsen föreslår i enlighet med Vattenfalls utdelningspolicy, en utdelning om 4 000 MSEK.

Årsstämma

Årsstämma hålls i Solna den 29 april 2024. Stämman är öppen för allmänheten. Årsredovisning på svenska och engelska kommer publiceras på www.vattenfall.com respektive www.vattenfall.se den 28 mars 2024.

Delårsrapportens undertecknande

Solna den 6 februari 2024

Vattenfall AB (publ)
Styrelsen

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

Finansiell kalender

Årsstämma den 29 april 2024

Delårsrapport för januari-mars den 30 april 2024

Delårsrapport för januari-juni den 19 juli 2024

Delårsrapport för januari-september den 31 oktober 2024

Kontaktinformation

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

Informationen lämnades, genom ovanstående kontaktpersoners försorg, för offentliggörande den 6 februari 2024 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.