



Delårsrapport januari-juni 2024

Viktiga händelser, april–juni 2024

- Vattenfall och Copenhagen Infrastructure Partners har vunnit upphandlingen av den havsbaserade vindkraftsparken IJmuiden Ver Beta i Nederländerna.
- Fördjupat partnerskap genom försäljning av 49% av de havsbaserade vindkraftsparkerna Nordlicht I och II i Tyskland till BASF.
- Inriktningsbeslut om förlängd drifttid för samtliga reaktorer i Forsmark och Ringhals från 60 till 80 år.
- Vattenfall har tagit nästa steg för ny kärnkraft vid Ringhals genom att gå vidare med två av sex utvärderade leverantörer av små modulära reaktorer.
- Försäljningen av värmeverksamheten i Tyskland till delstaten Berlin är slutförd.

Finansiell utveckling, januari–juni 2024

- Nettoomsättningen minskade med 19% till 128 509 MSEK (158 539).
- Det underliggande rörelseresultatet¹ ökade med 23% och uppgick till 17 925 MSEK (14 604).
- Rörelseresultatet¹ ökade och uppgick till 32 615 MSEK (13 541).
- Periodens resultat ökade och uppgick till 26 244 MSEK (6 923).

Finansiell utveckling, april–juni 2024

- Nettoomsättningen minskade med 16% (15% exklusive valutaeffekter) till 52 010 MSEK (61 750).
- Det underliggande rörelseresultatet¹ minskade med 20% och uppgick till 4 041 MSEK (5 057).
- Rörelseresultatet¹ ökade och uppgick till 11 860 MSEK (-2 791).
- Periodens resultat ökade och uppgick till 9 365 MSEK (-4 895).

NYCKELFAKTA

Belopp i MSEK där ej annat anges	Jan-jun 2024	Jan-jun 2023	Apr-jun 2024	Apr-jun 2023	Helår 2023	Senaste 12 månaderna
Nettoomsättning	128 509	158 539	52 010	61 750	290 168	260 138
Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA) ¹	43 382	27 132	16 852	5 833	39 685	55 935
Rörelseresultat (EBIT) ¹	32 615	13 541	11 860	-2 791	16 991	36 065
Underliggande rörelseresultat ¹	17 925	14 604	4 041	5 057	20 005	23 326
Periodens resultat	26 244	6 923	9 365	-4 895	10 395	29 716
Elproduktion, TWh	54,0	51,9	23,0	23,7	100,9	103,0
Elförsäljning, TWh ²	83,5	85,1	38,0	39,4	168,0	166,4
- varav kundförsäljning	59,4	62,9	26,6	28,4	125,9	122,4
Värmeförsäljning, TWh	7,1	8,0	1,5	2,3	13,5	12,6
Gasförsäljning, TWh	28,2	25,9	8,0	7,6	44,5	46,8
Avkastning på sysselsatt kapital, % ¹	11,5 ³	0,5 ³	11,5 ³	0,5 ³	5,3	11,5
FFO/justerad nettoskuld, % ¹	40,9 ³	30,6 ³	40,9 ³	30,6 ³	21,5	40,9

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.

Denna information är av sådan art som Vattenfall AB är skyldigt att offentliggöra enligt lagen om värdepappersmarknaden.

En positiv utveckling under det första halvåret

Vattenfall utvecklas positivt och redovisar ett tillfredsställande resultat för det första halvåret 2024. En ökad produktion bidrog positivt, samtidigt som vi arbetar aktivt med att ytterligare stärka tillgängligheten i våra anläggningar och öka effektiviteten i vår verksamhet. Vi har vunnit ett nytt innovativt projekt inom havsbaserad vindkraft i Nederländerna och hanterar strategiskt viktiga frågor för kärnkraften.

Marknadpriserna fortsätter att sjunka

Elpriserna har fortsatt att sjunka på Vattenfalls marknader. Lägre bränslepriser och ökad tillgänglighet av vind- och solkraft förklarar prisnedgången på kontinenten och i södra Sverige, då dessa är tätt sammankopplade. I norra Sverige har elpriserna sjunkit i takt med varmare väder och lägre efterfrågan. Det låga elpriset påverkade resultaten från vindkraften, vattenkraften och kärnkraften, men motverkades av våra prissäkringar i Norden.

Ett tillfredsställande resultat

Det underliggande rörelseresultatet för halvåret ökade med 3,3 miljarder SEK till 17,9 miljarder SEK. Genom prissäkringar erhöll vi högre priser i Norden trots en fallande marknadstrend. Detta kompenserade för en svårare situation för värmeverksamheten i Nederländerna med lägre marginaler för gaseldad kraftproduktion. Jämförelsen påverkas också av ett högre resultat för värmeverksamheten i Berlin som konsolideras t.o.m. början av maj i år.

Periodens resultat ökade med 19,3 miljarder SEK till 26,2 miljarder SEK. Ökningen förklaras utöver det förbättrade rörelseresultatet av engångseffekter relaterade till försäljningen av 49% av Nordlicht I & II i Q2 2024 och av Norfolkprojekten i Q1 2024.

Gemensamma ansträngningar krävs för att säkra framtiden

Samtidigt som vi ser positivt på förbättrade resultat och nyckeltal så visar marknadstrenden att gemensamma ansträngningar kommer att krävas framöver för att säkra resultatet. Därför arbetar vi aktivt med effektiviseringar i alla delar av verksamheten. Det innebär bland annat att vi ser över gemensamma processer och hur vi kan säkra fler synergier mellan verksamheter. Sammantaget kommer detta att fortsätta stärka Vattenfalls roll i energiomställningen genom att möjliggöra fler lönsamma investeringar, till exempel i fossilfri produktion av el och värme, samt ökad kapacitet och flexibilitet i våra nät.

Innovativt vindkraftsprojekt och fortsatta steg inom kärnkraften

Under kvartalet vann Vattenfall och Copenhagen Infrastructure Partners (CIP) upphandlingen av vindkraftsparken IJmuiden Ver Beta utanför Nederländernas kust. Projektet förväntas stå för cirka 7 procent av Nederländernas elförsörjning. Med detta projekt bryter vi ny mark genom att kombinera vind, sol och vätgas, och bidrar därmed till minskade koldioxidutsläpp i samhället.

Tillsammans med övriga delägare av Forsmark och Ringhals har vi fattat ett inriktningsbeslut om att förlänga drifttiden för våra fem reaktorer från 60 till 80 år. Arbetet med ny kärnkraft fortsätter och vi utvärderar för närvarande tre leverantörer av storskaliga reaktorer. Bland sex utvärderade leverantörer av små modulära reaktorer (SMR) har vi också beslutat att gå vidare med brittiska Rolls-Royce SMR och amerikanska GE Hitachi Nuclear Energy.

Samarbeten längs hela värdekedjan

Affärsmässiga partnerskap med industrin är en viktig pusselbit för att lyckas med energiomställningen. Under kvartalet har vi fördjupat vårt samarbete med kemikonzern BASF som har köpt 49% av projektet Nordlicht I & II, vilket förväntas producera el motsvarande konsumtionen från 1,6 miljoner tyska hushåll. Utöver minskade utsläpp från industrin bidrar partnerskap till en minskad projektrisk för Vattenfall genom att både kostnader och ansvar delas. Tillsammans med BASF har vi även ingått ett partnerskap med Vestas för leverans och service av vindturbiner till Nordlicht-projekten. Delar av vindkraftverken kommer att tillverkas med lågemissionsstål, vilket minskar koldioxidavtrycket med 66 procent.

Vattenfall och Cemvision har tecknat en avsiktsförklaring om utveckling och leveranser av ett cement som minskar utsläppen av koldioxid med 95 procent jämfört med en traditionell metod. Med denna efterfrågan bidrar vi därmed som kund till utvecklingen av en marknad för cementtillverkning med nära noll utsläpp.

Energi och industriell utveckling går hand i hand

Energiomställningen är inte den enda lösningen på klimatfrågan men den är en otroligt viktig pusselbit och Vattenfall spelar en central roll; som leverantör, partner och kund. Tillgången till fossilfri energi är avgörande för ett konkurrenskraftigt Europa. Vattenfall fortsätter på den inslagna vägen genom att investera i lönsamma projekt och ingå i attraktiva partnerskap. Vi agerar här och nu för att möjliggöra den fossilfrihet som driver samhället framåt.



Anna Jörg

VD och koncernchef

Periodens resultat
Första halvåret 2024

26,2
miljarder SEK

(6,9)

Underliggande rörelseresultat
Första halvåret 2024

17,9
miljarder SEK

(14,6)

FFO/justerad nettoskuld
Rullande 12 månader

40,9%
(30,6)

Avkastning på sysselsatt kapital
Rullande 12 månader

11,5%
(0,5)

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 elproduktion genom försäljning på termins- och futuresmarknaderna.

Marknadsutveckling

Elmarknaden har under det första halvåret 2024 fortsatt karaktäriserats av lägre elpriser. Lägre gaspriser och god tillgänglighet inom den franska kärnkraften samt ökad produktion inom vind- och solkraft resulterade i ett lägre elpris på kontinenten som även påverkade elpriset i södra Sverige, då dessa är tätt sammanlänkade. De lägre genomsnittliga elpriserna bidrog negativt till Vattenfalls resultat. Minskade skillnader mellan elprisområdena tillsammans med ingångna prissäkringar ökade dock Vattenfalls erhållna pris i Norden.

SPOTPRIS FÖR EL, EUR/MWh

Det genomsnittliga spotpriset i Norden är lägre under det första halvåret 2024 jämfört med motsvarande period 2023 till följd av lägre elpriser på kontinenten vilket främst förklaras av lägre bränslepriser.

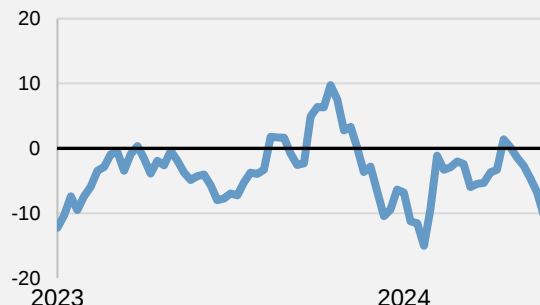
	Jan-jun			Apr-jun		
	2024	2023	Diff.	2024	2023	Diff.
Norden	46,8	70,4	-34%	35,2	55,8	-37%
Tyskland	67,6	104,0	-35%	67,5	92,3	-27%
Nederländerna	66,4	105,3	-37%	64,0	89,4	-28%

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.

Vid slutet av det andra kvartalet 2024 låg den hydrologiska balansen i Norden under normal nivå till följd av lägre nederbörd.

HYDROLOGISK BALANS I NORDEN (TWh)

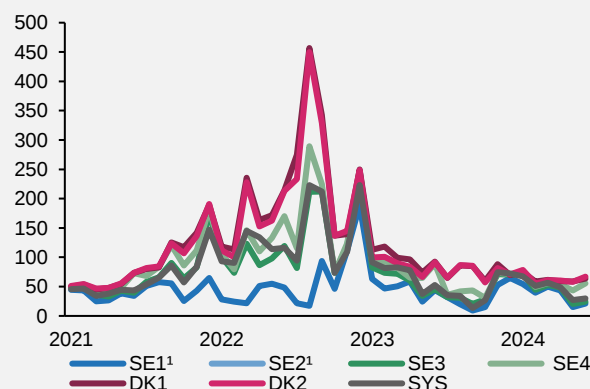


Fyllnadsgraden i Vattenfalls vattenmagasin uppgick till 57% (58%), vilket är 4 procentenheter under normal nivå.

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 var på en lägre nivå under första halvåret 2024 jämfört med motsvarande period 2023. Priserna var på en lägre nivå jämfört med 2023 i samtliga prisområden i Sverige och Danmark.

INDIKATIV PRISSÄKRINGSNIVÅ OCH VOLYMBASERAD PRISSÄKRINGSGRAD I NORDEN (SE, DK, FI) PER 30 JUNI 2024

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	49	42
Prissäkringsgrad (%)	55	47	19

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-jun		Apr-jun		Helår
	2024	2023	2024	2023	2023
EUR/MWh	45	38	40	35	37

Vattenfalls erhållna pris i Norden ökade under första halvåret 2024 främst till följd av minskade prisskillnader 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. Bränslepriser har en inverkan på de kontinentala elpriserna vilket påverkar produktionsverksamheten.

	Jan-jun			Apr-jun		
	2024	2023	Diff.	2024	2023	Diff.
Gas (EUR/MWh)	29,6	44,7	-34%	31,6	35,2	-10%
Kol (USD/t)	108,5	135,9	-20%	111,0	124,7	-11%
CO ₂ (EUR/t)	63,8	86,6	-26%	67,9	86,4	-21%

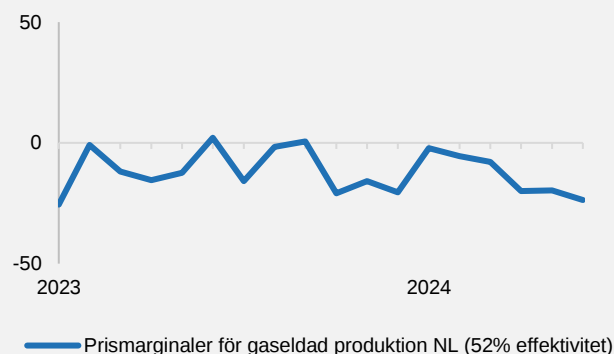
Priset på gas och kol har minskat under det första halvåret 2024 jämfört med första halvåret 2023, då priserna var höga till följd av geopolitisk oro. Även priset på utsläppsrätter för koldioxid har minskat jämfört med samma period 2023.

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

PRISMARGINALER

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

PRISMARGINALER FÖR GASELDAD PRODUKTION (EUR/MWh)

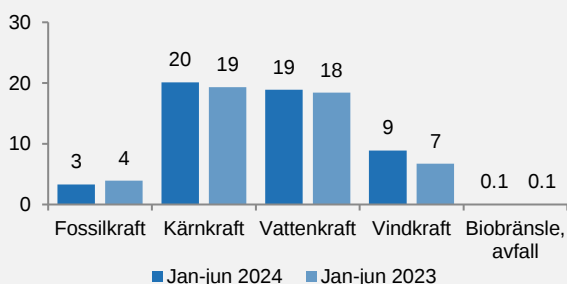


Prismarginalen för gaseldad produktion i Nederländerna var negativ under det första halvåret 2024 och var på en något lägre nivå jämfört med motsvarande period 2023.

Produktionsutveckling

Den sammanlagda elproduktionen ökade med 2,1TWh till 54,0TWh (51,9) under första halvåret 2024. Produktionen från kärnkraft ökade (+0,8 TWh) till följd av högre tillgänglighet jämfört med 2023, främst vid Ringhals. Produktionen från fossilkraft minskade (-0,6 TWh) till följd av lägre produktion från värmeverksamheten i Nederländerna. Produktionen från vattenkraft ökade (+0,5 TWh). Produktionen från vindkraft ökade (+2,2 TWh) som ett resultat av ny kapacitet och ökad produktion vid Hollandse Kust Zuid och Vesterhav.

ELPRODUKTION (TWh)



TILLGÄNGLIGHET¹

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-jun	
	2024	2023
Kärnkraft	85,0	82,5
Havsbaserad vindkraft	92,0	95,1
Landbaserad vindkraft	95,8	95,4

Tillgängligheten för Vattenfalls kärnkraft under första halvåret 2024 ökade främst till följd av högre tillgänglighet av Ringhals 4. Tillgängligheten för landbaserad vindkraft var på en liknande nivå medan tillgängligheten för havsbaserad vindkraft var lägre.

INSTALLERAD VINDKRAFTSKAPACITET

Ny installerad vindkraftskapacitet under de senaste 12 månaderna uppgick till 1,432 MW och avser främst Hollandse Kust Zuid (988 MW av 1 520 MW), Vesterhav (344 MW), Windplan Blauw (77 MW) och South Kyle (48 MW av 240 MW).

	30 Jun 2024	30 Jun 2023
	2024	2023
Onshore wind	1 978	1 923
Offshore wind	4 434	3 102
Total	6 412	5 025

Utveckling för kundförsäljning

Elförsäljningen, exklusive försäljning till Nord Pool Spot och leveranser till minoritetsägare, minskade med 3,5 TWh till 59,4 TWh (62,9), främst till följd av lägre volymer till återförsäljare i Frankrike. Gasförsäljningen ökade med 2,3 TWh till 28,2 TWh (25,9), främst på grund av tillväxt av kundbasen i Tyskland och högre kontrakterade volymer i Nederländerna. Värmeförsäljningen minskade med 0,9 TWh till 7,1 TWh (8,0).

	Jan-jun			Apr-jun		
	2024	2023	Diff.	2024	2023	Diff.
Kundförsäljning av el, TWh	59,4	62,9	-6%	26,6	28,4	-6%
Gasförsäljning, TWh	28,2	25,9	9%	8,0	7,6	5%
Värmeförsäljning, TWh	7,1	8,0	-11%	1,5	2,3	-35%

TEMPERATUREFFEKTER

Temperatureffekter har en inverkan på försäljningsvolymen inom rörelsesegmentet Customers & Solutions. 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-jun		Apr-jun	
	2024	2023	2024	2023
Norden	0,6	0,8	1,2	0,7
Nederländerna	1,7	1,1	0,9	0,7
Tyskland	1,9	1,1	1,0	0,4

Under första halvåret 2024 var temperaturen på Vattenfalls marknader högre jämfört med den normala temperaturen vilket påverkade försäljningen negativt.

² För kärnkraft beräknas som andelen tillgänglig produktion av den teoretiska maximala produktionen. För vindkraft beräknat som förhållandet av de genererade intäkterna och summan av förlorade intäkter och genererade intäkter. Tillgängligheten av kärnkraft mäter prestation i form av förmåga att optimera produktion medan för vind mäts förmåga att optimera intäkter.

Nettoomsättning

Kommentar januari-juni: Koncernens nettoomsättning minskade med 30,0 miljarder SEK. Minskningen förklaras av lägre el- och gaspriser inom kundförsäljningen.

Kommentar april-juni: Koncernens nettoomsättning minskade med 9,7 miljarder SEK (inklusive negativa valutaeffekter om 0,3 miljarder SEK). Minskningen förklaras främst av lägre elpriser inom kundförsäljningen.

Resultat

Kommentar januari-juni: Det underliggande rörelseresultatet ökade med 3,3 miljarder SEK, vilket beror på:

- Högre resultatbidrag från rörelsesegment Power Generation (3,4 miljarder SEK) främst till följd av högre resultat från prissäkringar i Norden, vilket mer än kompenserar för de lägre elpriserna i Norden. Högre produktionsvolymerna från vattenkraften och kärnkraften bidrog också positivt.
- Högre resultatbidrag från rörelsesegmentet Other¹ (1,7 miljarder SEK) främst till följd av ett högre resultat från värmeverksamheten i Berlin, som konsoliderades t.o.m. 2 maj 2024, även om det effektiva datumet för transaktionen är 31 december 2023.
- Lägre resultatbidrag från rörelsesegment Customers & Solutions¹ (-1,3 miljarder SEK) främst till följd av lägre prismarginaler för gaseldad produktion.
- Lägre resultatbidrag från rörelsesegment Distribution (-0,4 miljarder SEK) vilket främst förklaras av högre kostnader för transmissionsnätet samt högre kostnader till följd av tillväxt.
- Lägre resultatbidrag från rörelsesegment Wind (-0,2 miljarder SEK) främst till följd av lägre elpriser samt ökade kostnader, delvis motverkat av högre volymer.

Jämförelsestörande poster uppgick till 14,7 miljarder SEK (-1,1), varav merparten avser realisationsvinster från försäljningen av 49% av de havsbaserade vindkraftsparkerna Nordlicht I & II (5,1 miljarder SEK) och försäljningen av Norfolk Offshore Windzone (4,6 miljarder SEK), marknadsvärdeförändringar för energiderivat och varulager (6,3 miljarder SEK) och avsättningar (1,4 miljarder SEK). Nedskrivningar (-1,0 miljarder SEK) och en realisationsförlust från försäljningen värmeverksamheten i Berlin som det positiva konsoliderade resultatet bidrog till (-1,7 miljarder SEK) hade en motverkade effekt. Ökningen jämfört med samma period 2023 förklaras också av en nedskrivning om 5,5 miljarder SEK i det andra kvartalet 2023 (som senare återfördes under det fjärde kvartalet 2023). *Se not 4 för ytterligare information.* Periodens resultat uppgick till 26,2 miljarder SEK (6,9) och påverkades av ett förbättrat rörelseresultat och engångseffekter

främst relaterade till realisationsvinster från försäljningen av 49% av de havsbaserade vindkraftsparkerna Nordlicht I & II och försäljning av Norfolk Offshore Wind Zone.

Kommentar april-juni: Det underliggande rörelseresultatet minskade med 1,0 miljarder SEK främst till följd av negativt bidrag från rörelsesegment Customers & Solutions (-0,8 miljarder SEK), Wind (-0,4 miljarder SEK) och Distribution (-0,1 miljarder SEK), vilket motverkades av positivt bidrag från rörelsesegment Power Generation (+0,7 miljarder SEK).

Jämförelsestörande poster uppgick till 7,8 miljarder SEK (-7,8) och avser realisationsvinster från försäljningen av 49% av de havsbaserade vindkraftsparkerna Nordlicht I & II, marknadsvärdeförändringar för energiderivat och varulager (4,1 miljarder SEK), och en realisationsförlust relaterad till värmeverksamheten i Berlin (-1,7 miljarder SEK).

Periodens resultat uppgick till 9,4 miljarder SEK (-4,9). Ökningen förklaras dels av försäljningen av 49% av de havsbaserade vindkraftsparkerna Nordlicht I & II, och dels av att resultatet för motsvarande period 2023 påverkades negativt av jämförelsestörande poster, huvudsakligen en nedskrivning av Norfolk Offshore Wind Zone.

Kassaflöde

Kommentar januari-juni: Internt tillförda medel (FFO) ökade med 3,9 miljarder SEK främst till följd av högre underliggande rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA) samt lägre betald skatt. Kassaflödet från förändringar i rörelsekapital uppgick till +6,7 miljarder SEK. De största bidragande orsakerna var nettot av erhållna och utbetalda marginalsäkerheter (+16,8 miljarder SEK) samt minskat rörelsekapital inom segmentet Customers & Solutions (+4,8 miljarder SEK). Detta motverkades av ökat rörelsekapital i värmeverksamheten Heat Berlin innan avyttringen (-10,7 miljarder SEK) och i segmentet Power Generation (-2,7 miljarder SEK) och därtill av ökningen av varulager inom segmentet Power Generation (-2,9 miljarder SEK).

Kommentar april-juni: Internt tillförda medel (FFO) ökade med 0,1 miljarder SEK till följd av lägre betald skatt. Kassaflödet från förändringar i rörelsekapital uppgick till +15,5 miljarder SEK och påverkades av nettot av erhållna och utbetalda marginalsäkerheter (+10,2 miljarder SEK) samt av minskat rörelsekapital inom segmentet Customers & Solutions (+10,5 miljarder SEK). Detta motverkades av ökat rörelsekapital i värmeverksamheten Heat Berlin innan avyttringen (-7,1 miljarder SEK) samt av ökningen av varulager inom segmentet Power Generation (-2,4 miljarder SEK).

NYCKELFAKTA – KONCERNÖVERSIKT Belopp i MSEK

	Jan-jun 2024	Jan-jun 2023	Apr-jun 2024	Apr-jun 2023	Helår 2023	Senaste 12 månaderna
Nettoomsättning	128 509	158 539	52 010	61 750	290 168	260 138
Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA) ²	43 382	27 132	16 852	5 833	39 685	55 935
Rörelseresultat (EBIT) ²	32 615	13 541	11 860	- 2 791	16 991	36 065
Underliggande rörelseresultat ²	17 925	14 604	4 041	5 057	20 005	23 326
Jämförelsestörande poster ²	14 690	- 1 063	7 819	- 7 848	- 3 014	12 739
Periodens resultat	26 244	6 923	9 365	- 4 895	10 395	29 716
Internt tillförda medel (FFO) ²	20 799	16 949	5 282	5 162	30 058	33 908
Kassaflöde från förändringar av rörelsetillgångar och rörelseskulder (rörelsekapital)	6 745	- 42 067	15 518	1 917	- 54 682	- 5 870
Kassaflöde från den löpande verksamheten	27 544	- 25 118	20 800	7 079	- 24 624	28 038

1) Se not 1 för mer information om ändringen av rörelsesegmenten.

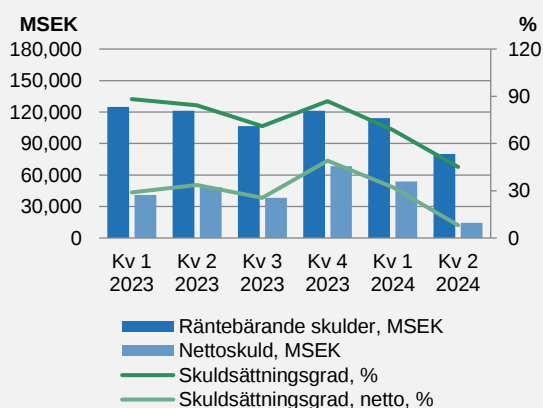
2) Se Definitioner och beräkningar av nyckeltal för definitionen av det Alternativa nyckeltalet.

Kapitalstruktur

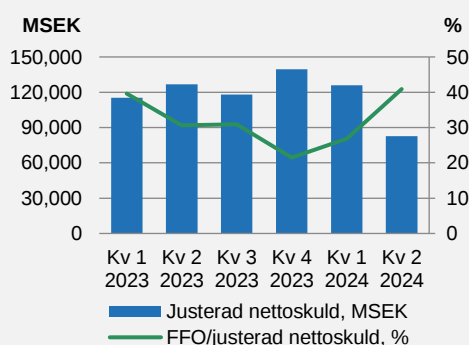
Kassa, bank och liknande tillgångar samt kortfristiga placeringar ökade med 12,9 miljarder SEK jämfört med 31 december 2023. Kreditfaciliteter utgörs av en Revolving Credit Facility på 2,0 miljarder EUR med förfall November 2025. Per den 30 juni 2024 uppgick tillgängliga likvida medel och/eller bekräftade kreditfaciliteter till 32,3 % av nettoomsättningen. Vattenfalls mål är lägst 10% av koncernens nettoomsättning, dock minst motsvarande kommande 90-dagars låneförfall.

Nettoskulden minskade med 54,1 miljarder SEK till 14,4 miljarder SEK och den justerade nettoskulden minskade med 56,5 miljarder SEK till 83,0 miljarder SEK jämfört med 31 december 2023. Främst härleds detta till positivt kassaflöde från den löpande verksamheten (27.5 miljarder SEK) och investeringsverksamheten exklusive förändring kortfristiga placeringar (26.5 miljarder SEK) främst försäljning av värmeverksamheten i Berlin. Utöver det har lägre avsättningar för kärnkraft (6,5 miljarder SEK) minskat den justerade nettoskulden.

NETTOSKULD



JUSTERAD NETTOSKULD



Strategiska fokusområden och mål för 2025

Strategiskt fokusområde	Mål för 2025	Q2 2024	Helår 2023
Driva utvecklingen av smarta lösningar med kunder och partners	1. Kundengagemang, absolut Net Promoter Score (NPS) värde ¹ : +18	-	+11
Säkerställa en fossilfri energiförsörjning	2. Utsläppsintensitet ² : ≤86 gCO₂e/kWh	59	69
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%	40,9% 11,5%	21,5% 5,3%
Motivera och stärka våra medarbetare	5. Lost Time Injury Frequency (LTIF) ⁵ : ≤1,0 6. Engagemangsindex ⁶ : ≥75%	1,3 -	1,5 80%

1) NPS viktas 90% från Customers & Solutions och 10% från Heat vilket motsvarar vår kundsammansättning. Rapporteras på årsbasis.

2) Inkluderar CO₂ samt andra växthusgaser som exempelvis N₂O och SF₆ samt indirekta utsläpp från el- och värmeanvändning (scope 2). Konsoliderat värde där CO₂ primärt relaterar till rörelsesegment Heat och inkluderar värmeverksamheten i Berlin som avyttrades under andra kvartalet 2024. Målet till 2025 gör att vi hamnar på en bana mot 1,5°C-målet till 2030 enligt SBTi.

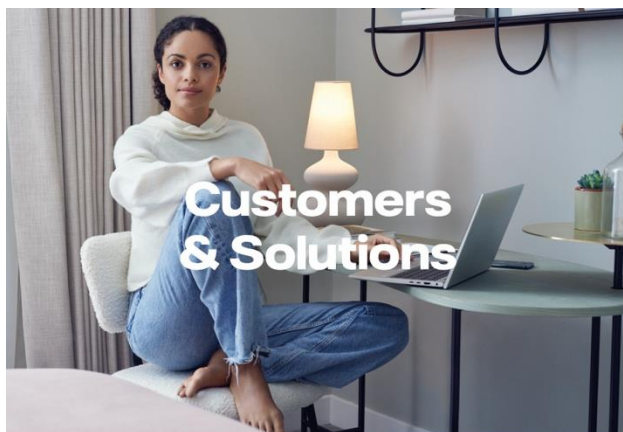
3) Rullande 12-månaders värden.

4) Rullande 12-månaders värden. Avkastning på sysselsatt kapital baserat på underliggande rörelseresultat uppgick till 7,5%.

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

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

Rörelsesegment



Belopp i MSEK	Jan-jun 2024	Jan-jun 2023	Apr-jun 2024	Apr-jun 2023	Helår 2023	Senaste 12 månaderna
Underliggande rörelseresultat						
Customers & Solutions¹	4 208	5 523	2 328	3 086	9 203	7 888
- varav värmeverksamheten	441	1 885	- 216	241	1 636	192
Power Generation¹	7 309	3 902	826	130	3 075	6 482
- varav realiserat tradingresultat	2 434	3 398	- 471	622	3 429	2 464
Wind	3 251	3 443	648	1 049	6 544	6 352
Distribution	1 416	1 775	279	418	1 526	1 167
Other^{1,2}	1 736	80	- 26	378	- 334	1 322
Elimineringar	5	- 119	- 14	- 4	- 9	115
Underliggande rörelseresultat	17 925	14 604	4 041	5 057	20 005	23 326

1) Se not 1 för mer information om ändringen av rörelsesegmenten.

2) "Other" inkluderar huvudsakligen alla Staff Functions inklusive finansverksamhet, Shared Service Centers samt realisationsvinster och -förluster vid aktieförsäljningar. Värmeverksamheten i Berlin är inkluderad i Other till och med 2 maj 2024.

Customers & Solutions

Customers & Solutions ansvarar för våra kundrelationer, värmeverksamhet och gaseldade kondenskraftverk samt levererar el, gas och energitjänster.

Fortsatt tillväxt av det offentliga laddnätverket och leverans av miljödeklarerad vattenkraft till nya kunder

- Försäljningen av värmeverksamheten i Tyskland till delstaten Berlin är slutförd.
- Vattenfall utökar sin offentliga laddinfrastruktur i Nederländerna efter att ha vunnit sin tredje stora upphandling i år.
- Leverans av miljödeklarerad vattenkraft till HSB Göteborgs kunder från och med juli 2024.

Q1-Q2: Nettoomsättningen minskade med 24% jämfört med första halvåret 2023. Det underliggande rörelseresultatet minskade med 24%, främst drivet av lägre prismarginaler för gaseldad kraftproduktion. Lägre försäljningspris för värme i Nederländerna hade en ytterligare negativ inverkan på det underliggande rörelseresultatet. Elproduktionen minskade till följd av avyttringen av det gaseldade kraftverket Magnum i första kvartalet 2023. Det underliggande rörelseresultatet från kundverksamheten var stabilt. Under första halvåret 2024 minskade kundbasen med 2% jämfört med i slutet av 2023 till 12 miljoner kontrakt, främst till följd av försäljningen av Vindstød i Danmark i Q1 2024.

Elförsäljningen minskade med 4% jämfört med det första halvåret 2023, primärt drivet av lägre försäljningsvolym till återförsäljare i Frankrike, delvis motverkat av en ökad kundbas i Tyskland. Försäljningen av gas ökade med 9% främst till följd av tillväxt av kundbasen i Tyskland.

Q2: Nettoomsättningen minskade med 17% jämfört med det andra kvartalet 2023. Det underliggande rörelseresultatet minskade med 25% främst till följd av lägre försäljningspris för värme i Nederländerna. Elförsäljningen minskade primärt drivet av lägre sålda volymer till återförsäljare i Frankrike. Gasförsäljningen ökade till följd av fler kunder i Tyskland.

Vattenfall fortsätter att expandera sin offentliga laddinfrastruktur för elbilar. I Nederländerna vann Vattenfall



sin tredje stora upphandling i år, vilket innebär att Vattenfall kommer att installera och därefter driva över 22 000 nya laddstationer i provinserna Nord-Brabant och Limburg. Detta stärker Vattenfalls ledande position inom offentlig laddinfrastruktur i landet. I Sverige har Vattenfall ingått nya avtal för installation och drift av offentliga laddstationer med ett flertal shoppingcenter och ett bilbesiktningföretag.

Vattenfall har tecknat ett elhandelsavtal med bostadskooperationen HSB Göteborg. Från och med juli kommer elen till alla hyresrätter och bostadsrättsföreningar som förvaltas av HSB Göteborg att genereras av miljödeklarerad vattenkraft. På så sätt bidrar Vattenfall till HSB Göteborgs resa mot netto noll klimatpåverkan i hela sin värdekedja till 2040.

I maj slutförde Vattenfall försäljningen av sin tyska värmeverksamhet till delstaten Berlin, vilket innebär slutet för Vattenfalls fjärrvärmeverksamhet i landet. Köpeskillingen uppgick till cirka 1,4 miljarder EUR och vid överlåtandet av samtliga aktier i Vattenfall Wärme Berlin AG inkluderas värme- och kraftvärmeverk, fjärrvärmenät, dotterbolag och medarbetare. Delstaten Berlin ska, i enlighet med Vattenfalls villkor för försäljningen, fortsätta på den påbörjade resan mot att 40 procent av fjärrvärmen senast 2030 produceras från förnybara energislager för att sedan uppnå klimatneutralitet. Resultat från värmeverksamheten i Berlin redovisas under rörelsesegmentet Other.

NYCKELFAKTA – CUSTOMERS & SOLUTIONS ¹	Jan-jun 2024	Jan-jun 2023	Apr-jun 2024	Apr-jun 2023	Helår 2023	Senaste 12 månaderna
Belopp i MSEK där ej annat anges						
Nettoomsättning	102 058	134 606	40 424	48 684	235 201	202 653
Extern nettoomsättning	95 324	123 407	37 383	44 323	215 626	187 543
Underliggande resultat före avskrivningar och nedskrivningar	5 698	6 892	3 075	3 782	12 055	10 861
Underliggande rörelseresultat	4 208	5 523	2 328	3 086	9 203	7 888
- varav värmeverksamheten	441	1 885	- 216	241	1 636	192
Elproduktion, TWh	3,4	4,0	1,6	1,7	7,3	6,7
- varav fossilkraft	3,3	3,9	1,6	1,7	7,0	6,4
- varav biobränsle, avfall	0,1	0,1	—	—	0,3	0,3
Elförsäljning, TWh	54,7	57,0	24,2	26,1	113,5	111,2
- varav privatkunder	15,1	14,5	5,9	5,9	27,6	28,2
- varav återförsäljare	13,4	18,3	5,6	8,6	36,3	31,4
- varav företagskunder	26,2	24,2	12,7	11,6	49,6	51,6
Gasförsäljning, TWh	28,0	25,7	7,9	7,5	44,1	46,4
Värmeförsäljning, TWh	2,8	2,8	0,8	0,8	4,8	4,8
Antal anställda, heltidstjänster	5 353	4 825	5 353	4 825	5 055	

1) Se not 1 för mer information om ändringen av rörelsesegmenten.

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.

Ökat underliggande resultat till följd av högre erhållna priser i Norden och ökade volymer

- Inriktningsbeslut om förlängd drifttid för samtliga reaktorer i Forsmark och Ringhals från 60 till 80 år.
- Vattenfall har tagit nästa steg för ny kärnkraft vid Ringhals genom att gå vidare med två av sex utvärderade leverantörer av små modulära reaktorer (SMR).
- Anmälningar till Vattenkraftens miljöfond pausas.

Q1-Q2: Nettoomsättningen minskade med 26%. Det underliggande rörelseresultatet ökade med 87%. Detta är främst till följd av en positiv effekt av de nordiska prissäkringar som motverkade de lägre elpriserna, samt något högre produktionsvolymerna från vatten- och kärnkraft. Ökningen av volymer är främst på grund av produktionsstopp av Ringhals 4 under första kvartalet 2023. Lägre realiserat tradingresultat hade en något motverkande effekt.

Q2: Nettoomsättningen minskade med 20%. Det underliggande rörelseresultatet ökade signifikant främst till följd av positiv effekt av nordiska prissäkringarna som motverkade de lägre elpriserna. Något lägre produktionsvolymerna från kärnkraften (-0,9 TWh) till följd av förlängd årlig revision i Forsmark 2 och lägre realiserat tradingresultat hade en delvis motverkande effekt.

Vattenfall har tillsammans med övriga ägare av Ringhals och Forsmark fattat inriktningsbeslut för förlängning av drifttiden av samtliga fem reaktorer från 60 till 80 år. Detta kommer att bidra med fossilfri elproduktion in på 2060-talet och gynna både industrins omställning och Sveriges elkonsumenter. Förlängningen av reaktorernas drifttid kan ge ett tillskott av fossilfri el om mer än 800 TWh, vilket ungefär motsvarar dagens svenska elförbrukning under sex år. Inriktningsbeslutet följs nu av en fördjupad utredningsfas som innebär bland annat kostnadsberäkningar och riskanalys, innan ett slutgiltigt investeringsbeslut kan fattas. Investeringar om



uppskattningsvis 40 till 50 miljarder SEK för utbyte eller renovering av system och komponenter väntas krävas och majoriteten av investeringarna förväntas att ske under 2030-talet.

Under kvartalet har Vattenfall tagit nästa steg för att möjliggöra ny kärnkraft vid Ringhals. Ett beslut har tagits om att gå vidare med två av sex utvärderade leverantörer av små modulära reaktorer (SMR), brittiska Rolls Royce SMR och amerikanska GE Hitachi Nuclear. Nu följer arbete med att analysera de kvarvarande leverantörernas erbjudanden i detalj, samt att ta fram en gemensam tidsplan. Samtidigt fortsätter Vattenfall att utreda förutsättningarna för att bygga storskaliga reaktorer. Vattenfall har en ambitiös tidsplan för att det ska vara möjligt att ha en första reaktor i drift tidigast under första hälften av 2030-talet, oavsett reaktortyp.

I maj pausades möjligheten att anmäla nya anläggningar till Vattenkraftens miljöfond, samtidigt som de allmänna villkoren ses över i väntan på tydligare riktlinjer till Sveriges myndigheter från regeringen. Vattenfall är en av nio delägare av Vattenkraftens miljöfond, som kan bistå med finansiering till vattenkraftsägare som ska genomföra miljöåtgärder för att leva upp till moderna miljövillkor. Idag saknas förutsättningar för att genomföra omprövningar av miljövillkor enligt de utgångspunkter som fonden baserades på, såsom att omprövningarna ska göras effektivt och att utfallet ska innebära att 1,5 TWh elproduktion försvinner som mest.

NYCKELFAKTA – POWER GENERATION	Jan-jun 2024	Jan-jun 2023	Apr-jun 2024	Apr-jun 2023	Helår 2023	Senaste 12 månaderna
Belopp i MSEK där ej annat anges						
Nettoomsättning	87 620	119 175	36 300	45 139	207 510	175 955
Extern nettoomsättning	16 671	16 775	8 979	10 523	37 760	37 656
Underliggande resultat före avskrivningar och nedskrivningar	9 777	6 537	2 045	1 450	8 331	11 571
Underliggande rörelseresultat	7 309	3 902	826	130	3 075	6 482
- varav realiserat tradingresultat	2 434	3 398	- 471	622	3 429	2 464
Elproduktion, TWh	39,0	37,7	17,3	18,0	73,5	74,8
- varav vattenkraft	18,9	18,4	8,4	8,2	36,1	36,6
- varav kärnkraft	20,1	19,3	8,9	9,8	37,4	38,2
Elförsäljning, TWh	4,2	5,4	2,2	2,1	11,3	10,1
- varav återförsäljare	3,4	4,5	1,8	1,9	9,4	8,3
- varav företagskunder	0,8	0,9	0,4	0,2	1,9	1,8
Gasförsäljning, TWh	0,2	0,2	0,1	0,1	0,4	0,4
Antal anställda, heltidstjänster	7 831	7 376	7 831	7 376	7 474	

Wind

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

Fördjupade samarbeten och framsteg inom förnybar energi

- Fördjupat partnerskap genom försäljning av 49% av de havsbaserade vindkraftsparkerna Nordlicht I och II i Tyskland till BASF.
- Vattenfall och BASF har tecknat ett avtal med Vestas för upphandling av 15 MW turbiner för havsbaserad vindkraft.
- Vattenfall och Copenhagen Infrastructure Partners har vunnit upphandlingen av den havsbaserade vindkraftsparken IJmuiden Ver Beta i Nederländerna.



Q1-Q2: Nettoomsättningen minskade med 5% jämfört med 2023. Det underliggande rörelseresultatet minskade med 6%, till följd av lägre elpriser, högre kostnader och avskrivningar främst till följd av nya tillgångar. Detta motverkades delvis av högre volymer från de nya havsbaserade vindkraftsparkerna Hollandse Kust Zuid och Vesterhav, högre subventioner för havsbaserade vindkraftsparker i Tyskland och betalningar av tillgänglighetsgarantier för den havsbaserade vindkraften i Nederländerna. Elproduktionen ökade med ungefär 34% drivet av de havsbaserade vindkraftsparkerna Hollandse Kust Zuid och Vesterhav.

Q2: Nettoomsättningen minskade med 3%. Det underliggande rörelseresultatet sjönk med 38% på grund av lägre elpriser, samt högre kostnader och avskrivningar. Detta motverkades delvis av subventioner för havsbaserad vindkraft och högre volymer. Hollandse Kust Zuid och Vesterhav bidrog med en ökad elproduktionen även under denna period, motsvarande 35%.

I juni vann Vattenfall och Copenhagen Infrastructure Partners (CIP) upphandlingen av vindkraftsparken IJmuiden Ver Beta i Nederländerna. Det innovativa projektet kombinerar vind, sol och vätgas. Vindkraftsparken kommer att ha en kapacitet om 2 GW och ska även inkludera en flytande solenergipark på plats med en kapacitet om 50 MWp. Genom att kombinera sol och vind utnyttjas utrymmet mer effektivt. I Rotterdams hamn kommer även en elektrolysör att byggas i syfte att omvandla el från vindkraftsparken till grön vätgas, vilket kan bidra till att minska koldioxidutsläppen från industrier och transport. Vid färdigställandet förväntas projektet förse Nederländerna med en produktion motsvarande 7% av landets elförsörjning.

I april tecknade Vattenfall och BASF ett avtal om försäljning av 49% av de havsbaserade vindkraftsparkerna Nordlicht I och II till BASF. Vindkraftsparkerna blir belägna i tyska Nordsjön som två separata anläggningar med en total kapacitet på 1,6 GW, vilket motsvarar energianvändningen hos cirka 1,6 miljoner tyska hushåll. Vattenfall kommer att utveckla och bygga anläggningarna och avser att använda sin andel av den framtida elproduktionen för att förse tyska kunder med fossilfri el. BASF kommer att använda sin andel för att leverera el till sina anläggningar för kemisk produktion i Europa, främst i Ludwigshafen.

Vattenfall och BASF tecknade i juni ett avtal med Vestas för leverans och service av turbiner till Nordlichtprojektet. Turbinen av typen V236, med en nominell effekt på 15 MW per turbin, är för närvarande den kraftfullaste turbinen för havsbaserad vindkraft på marknaden. Delar av vindkraftverken kommer att tillverkas med lågemissionsstål, vilket minskar koldioxidavtrycket med 66 procent jämfört med tunga stålplattor tillverkade med konventionella metoder.

Vattenfall fortsätter att göra framsteg inom solenergi. I april fattades det slutgiltiga investeringsbeslutet för ett hybridprojekt med solenergi och batterier i tyska Neubrandenburg. Projektet innefattar en solenergipark på 55 MWp och ett batteri på 25 MW/55 MWh. Vattenfall har även fått tillstånd för tre storskaliga solenergiprojekt i Tyskland med en total kapacitet på 280 MWp, och ett i Nederländerna med en kapacitet på 18 MWp.

NYCKELFAKTA- WIND	Jan-jun 2024	Jan-jun 2023	Apr-jun 2024	Apr-jun 2023	Helår 2023	Senaste 12 månaderna
Belopp i MSEK där ej annat anges						
Nettoomsättning	10 614	11 193	4 763	4 903	25 373	24 794
Extern nettoomsättning	2 375	2 051	1 223	637	8 537	8 861
Underliggande resultat före avskrivningar och nedskrivningar	7 172	6 791	2 680	2 789	13 602	13 983
Underliggande rörelseresultat	3 251	3 443	648	1 049	6 544	6 352
Elproduktion - vindkraft, TWh ¹	8,9	6,7	3,7	2,7	13,8	16,0
Elförsäljning, TWh	0,5	0,4	0,2	0,2	0,9	1,0
Antal anställda, heltidstjänster	1 749	1 587	1 749	1 587	1 708	

1) Inklusive elproduktion från solkraft

Distribution

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

Högre kostnader för transmissionsnätet och högre rörelsekostnader bidrog till ett lägre resultat

- Vattenfall har beviljats koncession för ledningar som kommer att ansluta H2 Green Steels stålverk i Boden och Microsofts serverhallar i Gävle till elnätet.
- Tre nätutvecklingsprojekt utvalda till Energimarknadsinspektionens arbete med kortare ledtider.
- Vattenfall genomför ett pilotprojekt med modulbyggda stationer vilket kan halvera projekttiden.



Q1-Q2: Nettoomsättningen ökade med 11% jämfört med 2023. Det underliggande rörelseresultatet minskade med 20%, vilket främst förklaras av högre kostnader för transmissionsnätet samt högre personalkostnader till följd av tillväxt. Detta motverkades delvis av högre intäkter från lokalnätsverksamheten.

Q2: Nettoomsättningen ökade med 13% jämfört med 2023. Det underliggande rörelseresultatet minskade med 33%, vilket främst förklaras av högre kostnader för transmissionsnätet samt högre personalkostnader till följd av tillväxt. Detta motverkades delvis av högre intäkter från lokal- och regionnätsverksamheten.

Vattenfall har under juni tilldelats två viktiga linjekoncessioner av Energimarknadsinspektionen. En linjekoncession har beviljats för fyra 150 kV-ledningar som ska gå mellan Degerträsk station och Boden Industrial Park i Bodens kommun. Detta är en viktig milstolpe i ett projekt som ska ge H2 Green Steels stålverk anslutning till elnätet och bidrar till industrins omställning i norra Sverige. Linjekoncession har även beviljats för ledningar mellan Stackbo i Gävle och Tuna i Sandviken vilket innebär klartecken för att börja bygga elledningar till Microsofts serverhallar i området.

Tre nätutvecklingsprojekt från Vattenfall har blivit utvalda till Energimarknadsinspektionens arbete för att effektivisera tillståndsprocessen och därmed korta ner ledtiderna för att

bygga elnät. Metoder och arbetssätt ska fortsätta utvecklas tillsammans med Lantmäteriet och berörda Länsstyrelser och processen ska testas med konkreta ansökningar och projekt. De utvalda projekten är Vitåforsprojektet, som ska möjliggöra ett ökat effektuttag till gruvområdet i Gällivare, projektet för regionnätsförstärkningar i Göteborg, samt Gotlands Elnäts projekt som omfattar förnyelse av elnätet mellan Stenkumla och Slite.

Under kvartalet fattade Energimarknadsinspektionen de första återförvisade besluten om elnätsföretagens intäktsramar för perioden 2020-2023. En central parameter är den tillämpade kalkylräntan som blir 3,39% (realt före skatt).

Vattenfall genomför ett pilotprojekt med modulbyggda fördelningsstationer vilket kan korta projekttiden med 50% jämfört med idag. I dagsläget byggs majoriteten av stationerna på regionnätet på plats vilket är tids- och resurskrävande. Modulbyggda stationer innebär framförallt tidsbesparing för tillståndsprocess och projektgenomförande, men även minskat resursbehov samt miljöfördelar såsom minskad användning av betong. Denna typ av innovativa lösningar som snabbar på elnätsutbyggnaden behövs mot bakgrund av att stora investeringar görs med målet att möjliggöra fördubblad elnätsöverföring.

NYCKELFAKTA – DISTRIBUTION	Jan-jun 2024	Jan-jun 2023	Apr-jun 2024	Apr-jun 2023	Helår 2023	Senaste 12 månaderna
Belopp i MSEK där ej annat anges						
Nettoomsättning	7 245	6 539	3 023	2 680	11 139	11 845
Extern nettoomsättning	6 935	6 188	2 875	2 523	10 445	11 192
Underliggande resultat före avskrivningar och nedskrivningar	2 865	3 128	1 009	1 100	4 290	4 027
Underliggande rörelseresultat	1 416	1 775	279	418	1 526	1 167
Antal anställda, heltidstjänster	1 801	1 505	1 801	1 505	1 606	

Other

Other inkluderar huvudsakligen alla Staff Functions inklusive finansverksamhet, Shared Service Centres samt realisationsvinster och förluster vid aktieförsäljningar. Värmeverksamheten i Berlin är fram till försäljningen i maj 2024 inkluderad i Other.

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

Q1-Q2: Under första halvåret 2024 ökade det underliggande rörelseresultatet för värmeverksamheten i Berlin betydligt jämfört med motsvarande period 2023. Detta förklaras främst av lägre kostnader och avskrivningar.

Q2: Det underliggande resultatet minskade i andra kvartalet 2024 jämfört med samma period 2023. Minskningen är till följd av att värmeverksamheten enbart är inkluderad fram till försäljningen i maj 2024.

NYCKELFAKTA – OTHER¹	Jan-jun 2024	Jan-jun 2023	Apr-jun 2024	Apr-jun 2023	Helår 2023	Senaste 12 månaderna
Belopp i MSEK där ej annat anges						
Nettoomsättning	16 401	18 832	4 884	7 343	34 008	31 577
Extern nettoomsättning	7 204	10 118	1 550	3 744	17 800	14 886
Underliggande resultat före avskrivningar och nedskrivningar	2 187	1 246	208	860	2 071	3 012
Underliggande rörelseresultat	1 736	80	- 26	378	- 334	1 322
Elproduktion, TWh	2,7	3,5	0,4	1,3	6,3	5,5
- varav fossilkraft	2,6	3,5	0,4	1,3	6,3	5,4
- varav biobränsle, avfall	0,1	—	—	—	—	0,1
Elförsäljning företagskunder, TWh	—	0,1	—	—	0,2	0,1
Värmeförsäljning, TWh	4,3	5,2	0,7	1,5	8,7	7,8
Antal anställda, heltidstjänster	3 459	4 934	3 459	4 934	5 152	

1) Se not 1 för mer information om ändringen av rörelsesegmenten.

Koncernens resultaträkning

Belopp i MSEK	Jan-jun 2024	Jan-jun 2023	Apr-jun 2024	Apr-jun 2023	Helår 2023	Senaste 12 månaderna
Nettoomsättning	128 509	158 539	52 010	61 750	290 168	260 138
Kostnader för inköp	- 72 295	- 108 794	- 27 271	- 42 071	- 207 113	- 170 614
Övriga externa kostnader	- 8 745	- 12 178	- 5 108	- 7 845	- 21 675	- 18 242
Personalkostnader	- 12 265	- 11 332	- 5 943	- 5 554	- 22 899	- 23 832
Övriga rörelseintäkter och rörelsekostnader, netto	8 220	713	3 352	- 393	1 215	8 722
Andelar i intresseföretags resultat	- 42	184	- 188	- 54	- 11	- 237
Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA)	43 382	27 132	16 852	5 833	39 685	55 935
Avskrivningar och nedskrivningar	- 10 767	- 13 591	- 4 992	- 8 624	- 22 694	- 19 870
Rörelseresultat (EBIT)	32 615	13 541	11 860	- 2 791	16 991	36 065
Finansiella intäkter ²	1 880	1 543	1 168	877	3 589	3 926
Finansiella kostnader ^{1,2}	- 4 026	- 5 620	- 1 897	- 3 124	- 8 746	- 7 152
Avkastning från Kärnavfallsfonden	1 635	1 558	732	122	4 388	4 465
Resultat före inkomstskatter	32 104	11 022	11 863	- 4 916	16 222	37 304
Inkomstskatter	- 5 860	- 4 099	- 2 498	21	- 5 827	- 7 588
Periodens resultat	26 244	6 923	9 365	- 4 895	10 395	29 716
Hänförbart till ägare till moderbolaget	25 235	6 052	9 146	- 5 130	8 646	27 829
Hänförbart till innehav utan bestämmande inflytande	1 009	871	219	235	1 749	1 887
Tilläggsinformation						
Underliggande rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar ³	27 704	24 475	9 003	9 977	40 340	43 569
Underliggande rörelseresultat ³	17 925	14 604	4 041	5 057	20 005	23 326
Finansiella poster, netto exkl diskonteringseffekter hänförliga till avsättningar samt avkastning från Kärnavfallsfonden	- 1 360	- 2 836	- 352	- 1 549	- 3 024	- 1 548
1) Vari ingår räntedel i pensionskostnad	- 496	- 525	- 243	- 263	- 1 096	- 1 067
2) Vari ingår jämförelsestörande poster redovisade som finansiella intäkter och kostnader, netto	—	- 5	—	- 5	—	5
3) Se not 4 för information om jämförelsestörande poster						

Rapport över koncernens totalresultat

Belopp i MSEK	Jan-jun 2024	Jan-jun 2023	Apr-jun 2024	Apr-jun 2023	Helår 2023	Senaste 12 månaderna
Periodens resultat	26 244	6 923	9 365	- 4 895	10 395	29 716
Övrigt totalresultat						
Poster som kommer att omklassificeras till resultaträkningen när specifika villkor är uppfyllda						
Kassaflödessäkringar - förändringar av verkligt värde	2 093	- 9 690	6 401	- 1 722	- 10 776	1 007
Kassaflödessäkringar - upplösta mot resultaträkningen	12 746	6 147	4 093	5 327	14 218	20 817
Kassaflödessäkringar - överförda till anskaffningsvärdet på säkrad post	17	- 18	3	- 1	- 24	11
Valutasäkringar av nettoinvesteringar i utlandsverksamheter	- 1 122	- 2 544	636	- 1 953	115	1 537
Omräkningsdifferenser, avyttrade bolag	- 334	- 86	- 230	—	- 114	- 362
Omräkningsdifferenser	4 138	10 045	- 1 571	7 680	- 59	- 5 966
Inkomstskatter relaterat till poster som kommer att omklassificeras	- 4 154	3 094	- 3 440	- 622	- 2 596	- 9 844
Summa som kommer att omklassificeras till resultaträkningen när specifika villkor är uppfyllda	13 384	6 948	5 892	8 709	764	7 200
Poster som inte kommer att omklassificeras till resultaträkningen						
Omvärderingar avseende förmånsbestämda pensionsplaner	425	- 920	425	- 920	- 3 591	- 2 246
Inkomstskatter relaterat till poster som ej omklassificeras	- 181	282	- 181	281	732	269
Summa poster som inte kommer att omklassificeras till resultaträkningen	244	- 638	244	- 639	- 2 859	- 1 977
Summa övrigt totalresultat, netto efter inkomstskatter	13 628	6 310	6 136	8 070	- 2 095	5 223
Summa totalresultat för perioden	39 872	13 233	15 501	3 175	8 300	34 939
Hänförbart till ägare till moderbolaget	38 370	11 257	15 616	2 056	6 898	34 011
Hänförbart till innehav utan bestämmande inflytande	1 502	1 976	- 115	1 119	1 402	928

Koncernens rörelsesegment¹

Belopp i MSEK	Jan-jun 2024	Jan-jun 2023	Apr-jun 2024	Apr-jun 2023	Helår 2023	Senaste 12 månaderna
Extern nettoomsättning						
Customers & Solutions	95 324	123 407	37 383	44 323	215 626	187 543
- varav värmeverksamheten	4 200	4 872	1 495	1 636	8 324	7 652
Power Generation	16 671	16 775	8 979	10 523	37 760	37 656
Wind	2 375	2 051	1 223	637	8 537	8 861
Distribution	6 935	6 188	2 875	2 523	10 445	11 192
Other ²	7 204	10 118	1 550	3 744	17 800	14 886
Summa	128 509	158 539	52 010	61 750	290 168	260 138
Intern nettoomsättning						
Customers & Solutions	6 734	11 199	3 041	4 361	19 575	15 110
- varav värmeverksamheten	3 560	6 455	1 726	2 502	10 955	8 060
Power Generation	70 949	102 400	27 321	34 616	169 750	138 299
Wind	8 239	9 142	3 540	4 266	16 836	15 933
Distribution	310	351	148	157	694	653
Other ²	9 197	8 714	3 334	3 599	16 208	16 691
Elimineringar	- 95 429	- 131 806	- 37 384	- 46 999	- 223 063	- 186 686
Summa	—	—	—	—	—	—
Summa nettoomsättning						
Customers & Solutions	102 058	134 606	40 424	48 684	235 201	202 653
- varav värmeverksamheten	7 760	11 327	3 221	4 138	19 279	15 712
Power Generation	87 620	119 175	36 300	45 139	207 510	175 955
Wind	10 614	11 193	4 763	4 903	25 373	24 794
Distribution	7 245	6 539	3 023	2 680	11 139	11 845
Other ²	16 401	18 832	4 884	7 343	34 008	31 577
Elimineringar	- 95 429	- 131 806	- 37 384	- 46 999	- 223 063	- 186 686
Summa	128 509	158 539	52 010	61 750	290 168	260 138

Belopp i MSEK	Jan-jun 2024	Jan-jun 2023	Apr-jun 2024	Apr-jun 2023	Helår 2023	Senaste 12 månaderna
Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA)						
Customers & Solutions	5 689	6 881	3 072	3 767	11 871	10 679
- varav värmeverksamheten	1 289	2 671	214	629	3 088	1 706
Power Generation	17 452	10 772	6 414	- 824	8 048	14 728
Wind	7 173	5 061	2 681	1 056	13 321	15 433
Distribution	2 871	3 128	1 011	1 100	4 294	4 037
Other ²	10 192	1 409	3 688	738	2 160	10 943
Elimineringar	5	- 119	- 14	- 4	- 9	115
Summa	43 382	27 132	16 852	5 833	39 685	55 935
Underliggande rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar						
Customers & Solutions	5 698	6 892	3 075	3 782	12 055	10 861
- varav värmeverksamheten	1 299	2 684	218	645	3 277	1 892
Power Generation	9 777	6 537	2 045	1 450	8 331	11 571
Wind	7 172	6 791	2 680	2 789	13 602	13 983
Distribution	2 865	3 128	1 009	1 100	4 290	4 027
Other ²	2 187	1 246	208	860	2 071	3 012
Elimineringar	5	- 119	- 14	- 4	- 9	115
Summa	27 704	24 475	9 003	9 977	40 340	43 569

Belopp i MSEK	Jan-Jun 2024	Jan-Jun 2023	Apr-Jun 2024	Apr-Jun 2023	Full year 2023	Last 12 months
Rörelseresultat (EBIT)						
Customers & Solutions	4 198	5 513	2 324	3 088	7 273	5 958
- varav värmeverksamheten	432	1 872	- 219	225	- 298	- 1 738
Power Generation	14 984	8 137	5 195	- 2 145	2 790	9 637
Wind	3 251	- 2 008	648	- 4 404	6 646	11 905
Distribution	1 402	1 774	260	418	1 530	1 158
Other ²	8 775	244	3 447	256	- 1 239	7 292
Elimineringar	5	- 119	- 14	- 4	- 9	115
Rörelseresultat (EBIT)	32 615	13 541	11 860	- 2 791	16 991	36 065
Rörelseresultat (EBIT)	32 615	13 541	11 860	- 2 791	16 991	36 065
Finansnetto	- 511	- 2 519	3	- 2 125	- 769	1 239
Resultat före skatter	32 104	11 022	11 863	- 4 916	16 222	37 304
Underliggande rörelseresultat						
Customers & Solutions	4 208	5 523	2 328	3 086	9 203	7 888
- varav värmeverksamheten	441	1 885	- 216	241	1 636	192
Power Generation	7 309	3 902	826	130	3 075	6 482
Wind	3 251	3 443	648	1 049	6 544	6 352
Distribution	1 416	1 775	279	418	1 526	1 167
Other ²	1 736	80	- 26	378	- 334	1 322
Elimineringar	5	- 119	- 14	- 4	- 9	115
Underliggande rörelseresultat	17 925	14 604	4 041	5 057	20 005	23 326

1) Se not 1 för mer information om ändringen av rörelsesegmenten.

2) "Other" inkluderar huvudsakligen alla Staff Functions inklusive finansverksamhet, Shared Service Centers samt realisationsvinster och -förluster vid aktieförsäljningar. Värmeverksamheten i Berlin är inkluderad i Other till och med 2 maj 2024.

Koncernens balansräkning

Belopp i MSEK	30 jun 2024	30 jun 2023	31 dec 2023
Tillgångar			
Anläggningstillgångar			
Immateriella anläggningstillgångar	18 871	19 267	18 378
Materiella anläggningstillgångar	262 798	292 749	263 031
Andelar i intresseföretag och i samarbetsarrangemang	4 256	7 895	4 140
Andra aktier och andelar	331	341	330
Andelar i den svenska Kärnavfallsfonden	53 849	49 178	52 175
Derivatstillgångar	6 019	13 967	7 774
Uppskjuten skattefordran	4 502	18 613	12 242
Avtalstillgångar	27	36	13
Andra långfristiga fordringar	5 216	5 262	4 600
Summa anläggningstillgångar	355 869	407 308	362 683
Omsättningstillgångar			
Varulager	22 464	21 380	18 602
Immateriella omsättningstillgångar	1 330	1 296	6 205
Kundfordringar och andra fordringar	43 351	53 711	44 884
Avtalstillgångar	248	171	106
Lämnade förskott	9 804	32 373	18 836
Derivatstillgångar	16 829	53 569	24 177
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	13 229	17 432	17 284
Skattefordran aktuell skatt	2 332	4 358	2 281
Kortfristiga placeringar	32 321	27 046	24 588
Kassa, bank och liknande tillgångar	32 898	45 091	27 682
Tillgångar som innehas för försäljning	—	—	41 263
Summa omsättningstillgångar	174 806	256 427	225 908
Summa tillgångar	530 675	663 735	588 591
Eget kapital och skulder			
Eget kapital			
Hänförbart till ägare till moderbolaget	147 839	117 791	113 466
Hänförbart till innehav utan bestämmande inflytande	29 463	25 925	25 963
Summa eget kapital	177 302	143 716	139 429
Långfristiga skulder			
Hybridkapital	21 579	22 187	20 987
Andra räntebärande skulder	56 353	60 890	57 746
Avsättningar för pensioner	27 830	29 527	28 092
Andra räntebärande avsättningar	118 066	134 345	125 023
Derivatskulder	10 399	26 643	14 906
Uppskjuten skatteskuld	12 525	15 039	13 353
Avtalsskulder	10 856	9 439	9 924
Andra ej räntebärande skulder	1 869	2 297	1 824
Summa långfristiga skulder	259 477	300 367	271 855
Kortfristiga skulder			
Leverantörsskulder och andra skulder	30 061	44 635	39 041
Avtalsskulder	995	598	727
Erhållna förskott	1 249	8 109	2 449
Derivatskulder	33 126	99 310	49 017
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	20 989	22 340	22 855
Skatteskuld aktuell skatt	2 341	3 065	1 798
Andra räntebärande skulder	2 089	38 012	42 376
Räntebärande avsättningar	3 046	3 583	3 059
Skulder hänförliga till tillgångar som innehas för försäljning	—	—	15 985
Summa kortfristiga skulder	93 896	219 652	177 307
Summa eget kapital och skulder	530 675	663 735	588 591

TILLÄGGSINFORMATION

Belopp i MSEK	30 jun 2024	30 jun 2023	31 dec 2023
Beräkning av sysselsatt kapital			
Immateriella omsättnings- och anläggningstillgångar	20 201	20 563	24 583
Materiella anläggningstillgångar	262 798	292 749	263 031
Andelar i intresseföretag och i samarbetsarrangemang	4 256	7 895	4 140
Uppskjuten skattefordran och skattefordran aktuell skatt	6 834	22 971	14 523
Långfristiga icke räntebärande fordringar	640	879	639
Långfristiga och kortfristiga avtalstillgångar	275	207	119
Varulager	22 464	21 380	18 602
Kundfordringar och andra fordringar	43 351	53 711	44 884
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	13 229	17 432	17 284
Ej tillgänglig likviditet	3 946	4 437	5 446
Övrigt	815	1 037	1 183
Summa tillgångar exkl. finansiella tillgångar	378 809	443 261	394 434
Uppskjuten skatteskuld och skatteskuld aktuell skatt	- 14 866	- 18 104	- 15 151
Andra ej räntebärande skulder	- 1 869	- 2 297	- 1 824
Långfristiga och kortfristiga avtalsskulder	- 11 851	- 10 037	- 10 651
Leverantörsskulder och andra skulder	- 30 061	- 44 635	- 39 041
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	- 20 989	- 22 340	- 22 855
Övrigt	- 1 100	- 1 159	- 1 297
Summa icke-räntebärande skulder	- 80 736	- 98 572	- 90 819
Andra räntebärande avsättningar vilka ej ingår i justerad nettoskuld ¹	- 6 309	- 11 671	- 6 852
Justering relaterad till tillgångar/skulder som innehas för försäljning	—	—	25 278
Sysselsatt kapital²	291 764	333 018	322 041
Genomsnittligt sysselsatt kapital	312 391	311 489	320 041
Beräkning av nettoskuld			
Hybridkapital	- 21 579	- 22 186	- 20 987
Obligationslån och skulder till kreditinstitut	- 42 593	- 66 933	- 61 956
Kortfristig skuld, företagscertifikat och repotransaktioner	- 39	- 10 526	- 20 071
Skulder till intresseföretag	- 499	- 891	- 718
Skulder till ägare med innehav utan bestämmande inflytande	- 7 255	- 9 924	- 10 065
Övriga skulder	- 8 055	- 10 629	- 7 312
Summa räntebärande skulder	- 80 020	- 121 089	- 121 109
Kassa, bank och liknande tillgångar	32 898	45 091	27 682
Kortfristiga placeringar	32 321	27 046	24 588
Lån till ägare med innehav utan bestämmande inflytande i utländska koncernföretag	441	584	415
Nettoskuld²	- 14 360	- 48 368	- 68 424
Beräkning av justerad bruttoskuld och nettoskuld			
Summa räntebärande skulder	- 80 020	- 121 089	- 121 109
50% av Hybridkapital ³	10 790	11 093	10 494
Nuvärdet av pensionsförpliktelser	- 27 830	- 29 527	- 28 092
Avsättningar för gas- och vindverksamhet och andra miljörelaterade avsättningar	- 15 362	- 13 222	- 15 404
Avsättningar för kärnkraft (netto) ⁴	- 39 499	- 54 286	- 46 011
Mottagna margin calls	388	2 547	287
Skulder till ägare med innehav utan bestämmande inflytande på grund av konsortialavtal	7 255	9 924	10 065
Justering relaterad till tillgångar/skulder som innehas för försäljning	—	—	3 429
Justerad bruttoskuld	- 144 278	- 194 560	- 186 342
Redovisad kassa, bank och liknande tillgångar samt kortfristiga placeringar	65 219	72 137	52 270
Ej tillgänglig likviditet	- 3 946	- 4 437	- 5 446
Justerad kassa, bank och liknande tillgångar samt kortfristiga placeringar	61 273	67 700	46 824
Justerad nettoskuld²	- 83 005	- 126 860	- 139 518

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

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

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

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

Koncernens kassaflödesanalys

Belopp i MSEK	Jan-jun 2024	Jan-jun 2023	Apr-jun 2024	Apr-jun 2023	Helår 2023	Senaste 12 månaderna
Den löpande verksamheten						
Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA)	43 382	27 132	16 852	5 833	39 685	55 935
Betald skatt	- 2 070	- 3 933	- 1 199	- 3 342	- 4 696	- 2 833
Realisationsvinster/förluster, netto	- 8 002	- 165	- 3 370	129	- 56	- 7 893
Erhållen ränta	1 167	1 388	603	874	3 517	3 296
Betald ränta	- 2 631	- 2 647	- 1 724	- 1 542	- 4 768	- 4 752
Övrigt, inkl. ej kassaflödespåverkande poster	- 11 047	- 4 826	- 5 880	3 210	- 3 624	- 9 845
Internt tillförda medel (FFO)	20 799	16 949	5 282	5 162	30 058	33 908
Förändringar i varulager	- 3 239	- 148	- 2 985	- 1 562	2 065	- 1 026
Förändringar i rörelsefordringar	- 727	6 393	9 119	22 753	2 755	- 4 365
Förändringar i rörelseskulder	- 8 276	1 451	- 1 741	- 18 278	12 559	2 832
Marginalsäkerheter (Margin calls) relaterade till derivat	16 840	- 51 617	10 231	- 1 913	- 74 127	- 5 670
Övriga förändringar	2 147	1 854	894	917	2 066	2 359
Kassaflöde från förändringar av rörelsetillgångar och rörelseskulder	6 745	- 42 067	15 518	1 917	- 54 682	- 5 870
Kassaflöde från den löpande verksamheten	27 544	- 25 118	20 800	7 079	- 24 624	28 038
Investeringsverksamheten						
Förvärv av koncernföretag	- 13	- 962	- 9	- 680	- 1 206	- 257
Investeringar i intresseföretag och andra aktier och andelar	- 49	- 130	- 7	- 75	- 151	- 70
Andra investeringar i anläggningstillgångar	- 13 588	- 23 043	- 6 330	- 11 043	- 40 983	- 31 528
Summa investeringar	- 13 650	- 24 135	- 6 346	- 11 798	- 42 340	- 31 855
Försäljningar	40 193	2 438	27 368	682	3 060	40 815
Förändringar i kortfristiga placeringar	- 8 678	41 611	- 3 214	4 195	43 430	- 6 859
Kassaflöde från investeringsverksamheten	17 865	19 914	17 808	- 6 921	4 150	2 101
Kassaflöde före finansieringsverksamheten	45 409	- 5 204	38 608	158	- 20 474	30 139
Finansieringsverksamheten						
Förändringar i lån till ägare med innehav utan bestämmande inflytande i utländska koncernföretag	- 15	- 30	92	81	107	122
Upptagna lån ¹	3 458	467	3 329	356	12 654	15 645
Amortering av andra skulder ¹	- 49 066	- 67 489	- 37 911	- 12 540	- 70 413	- 51 990
Försäljning av aktier i koncernföretag till ägare med innehav utan bestämmande inflytande	—	—	—	—	698	698
Återbetalning av hybridkapital	—	—	—	—	- 4 331	- 4 331
Emission av hybridkapital	—	3 215	—	3 215	3 215	—
Betald utdelning till ägare	- 5 030	- 4 159	- 4 809	- 4 159	- 4 428	- 5 299
Tillskott till ägare med innehav utan bestämmande inflytande	- 518	—	- 159	—	- 84	- 602
Tillskott från ägare med innehav utan bestämmande inflytande	3 837	5 827	602	3 067	5 951	3 961
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	- 47 334	- 62 169	- 38 856	- 9 980	- 56 631	- 41 796
Periodens kassaflöde	- 1 925	- 67 373	- 248	- 9 822	- 77 105	- 11 657

Belopp i MSEK	Jan-jun 2024	Jan-jun 2023	Apr-jun 2024	Apr-jun 2023	Helår 2023	Senaste 12 månaderna
Kassa, bank och liknande tillgångar						
Kassa, bank och liknande tillgångar vid periodens början	27 682	106 540	30 902	53 777	106 540	45 091
Kassa, bank och liknande tillgångar ingående i tillgångar som innehas för försäljning	6 921	4 307	2 113	—	- 2 614	—
Periodens kassaflöde	- 1 925	- 67 373	- 248	- 9 822	- 77 105	- 11 657
Omräkningsdifferenser	220	1 617	131	1 136	861	- 536
Kassa, bank och liknande tillgångar vid periodens slut	32 898	45 091	32 898	45 091	27 682	32 898

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

TILLÄGGSSINFORMATION

Belopp i MSEK	Jan-jun 2024	Jan-jun 2023	Apr-jun 2024	Apr-jun 2023	Helår 2023	Senaste 12 månaderna
Kassaflöde före finansieringsverksamheten	45 409	-5 204	38 608	158	- 20 474	30 139
Förändring i marginalsäkerheter (Margin calls) från Treasury verksamhet	- 1 529	1 176	620	669	2 444	- 261
Förändring i kortfristiga placeringar	8 678	- 41 611	3 214	- 4 195	- 43 430	6 859
Finansieringsverksamheten						
Försäljning av aktier i koncernföretag till ägare med innehav utan bestämmande inflytande	—	—	—	—	698	698
Betald utdelning till ägare	- 5 030	- 4 159	- 4 809	- 4 159	- 4 428	- 5 299
Tillskott till/från ägare med innehav utan bestämmande inflytande	3 319	5 827	443	3 067	5 867	3 359
Kassaflöde efter utdelning	50 847	- 43 971	38 076	- 4 460	- 59 323	35 495
Analys av förändring i nettoskuld						
Nettoskuld vid periodens början	- 68 424	- 3 858	- 53 719	- 41 055	- 3 858	- 48 368
Kassaflöde efter utdelning	50 847	- 43 971	38 076	- 4 460	- 59 323	35 495
Förändringar till följd av värdering till verkligt värde	301	254	124	340	- 16	31
Förändringar i räntebärande leasingsskulder	- 1 025	- 731	- 847	- 104	- 1 254	- 1 548
Förändringar i skuld avseende förvärv av koncernföretag, diskonterings effekter	- 15	- 336	—	- 336	- 344	- 23
Kassa, bank och liknande tillgångar ingående i tillgångar som innehas för försäljning	6 921	4 307	2 113	—	- 2 614	—
Räntebärande skulder hänförliga till tillgångar som innehas för försäljning	—	—	—	—	45	45
Omräkningsdifferenser på nettoskulden	- 2 965	- 4 033	- 107	- 2 753	- 1 060	8
Nettoskuld vid periodens slut	- 14 360	- 48 368	- 14 360	- 48 368	- 68 424	- 14 360
Kassaflöde från den löpande verksamheten	27 544	- 25 118	20 800	7 079	- 24 624	28 038
Underhålls-/ersättningsinvesteringar	- 7 577	- 8 795	- 3 151	- 4 490	- 18 498	- 17 280
Fritt kassaflöde¹	19 967	- 33 913	17 649	2 589	- 43 122	10 758

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

INVESTERINGAR

Belopp i MSEK	Jan-jun 2024	Jan-jun 2023	Apr-jun 2024	Apr-jun 2023	Helår 2023	Senaste 12 månaderna
Elproduktion						
Vattenkraft	523	372	336	226	883	1 034
Kärnkraft	872	795	514	443	1 747	1 824
Gas	22	10	9	2	144	156
Vindkraft och solkraft	4 246	11 825	1 699	5 749	19 782	12 203
Biobränsle, avfall	10	4	4	1	25	31
Summa Elproduktion	5 673	13 006	2 562	6 421	22 581	15 248
Kraftvärme/Värme						
Fossilkraft	335	343	102	238	1 104	1 096
Fjärrvärmenät	876	636	422	367	1 688	1 928
Övrigt	479	112	109	69	693	1 060
Summa Kraftvärme/Värme	1 690	1 091	633	674	3 485	4 084
Elnät						
Elnät	4 056	2 674	2 608	1 635	6 861	8 243
Summa Elnät	4 056	2 674	2 608	1 635	6 861	8 243
Förvärv av aktier, aktieägartillskott	74	1 173	27	804	1 438	339
Övrigt	1 596	1 019	880	492	2 728	3 305
Summa investeringar	13 089	18 963	6 710	10 026	37 093	31 219
Upplupna investeringar (-)/upplösning av upplupna investeringar (+)	572	5 253	- 353	1 822	5 328	647
Kassa, bank och liknande tillgångar i förvärvade bolag	- 11	- 81	- 11	- 50	- 81	- 11
Summa investeringar med kassaflödeseffekt	13 650	24 135	6 346	11 798	42 340	31 855

Förändringar i koncernens eget kapital

Belopp i MSEK	30 jun 2024			30 jun 2023			31 dec 2023		
	Hänförbart till ägare till moder-bolaget	Hänförbart till innehav utan bestämmande inflytande	Summa eget kapital	Hänförbart till ägare till moder-bolaget	Hänförbart till innehav utan bestämmande inflytande	Summa eget kapital	Hänförbart till ägare till moder-bolaget	Hänförbart till innehav utan bestämmande inflytande	Summa eget kapital
Ingående balans	113 466	25 963	139 429	110 473	18 464	128 937	110 473	18 464	128 937
Periodens resultat	25 235	1 009	26 244	6 052	871	6 923	8 646	1 749	10 395
Kassaflödessäkringar - förändringar av verkligt värde	2 093	—	2 093	- 9 690	—	- 9 690	- 10 776	—	- 10 776
Kassaflödessäkringar - upplösta mot resultaträkningen	12 746	—	12 746	6 147	—	6 147	14 218	—	14 218
Kassaflödessäkringar - överförda till anskaffningsvärdet på säkrad post	17	—	17	- 18	—	- 18	- 24	—	- 24
Valutasäkringar av nettoinvesteringar i utlandsverksamheter	- 1 122	—	- 1 122	- 2 544	—	- 2 544	115	—	115
Omräkningsdifferenser, avyttrade bolag	- 334	—	- 334	- 86	—	- 86	- 114	—	- 114
Omräkningsdifferenser	3 645	493	4 138	8 940	1 105	10 045	184	- 243	- 59
Omvärderingar avseende förmånsbestämda pensionsplaner	425	—	425	- 920	—	- 920	- 3 460	- 131	- 3 591
Inkomstskatter relaterat till övrigt totalresultat	- 4 335	—	- 4 335	3 376	—	3 376	- 1 891	27	- 1 864
Summa övrigt totalresultat för perioden	13 135	493	13 628	5 205	1 105	6 310	- 1 748	- 347	- 2 095
Summa totalresultat för perioden	38 370	1 502	39 872	11 257	1 976	13 233	6 898	1 402	8 300
Utdelning till ägare	- 4 000	- 1 187	- 5 187	- 4 000	- 342	- 4 342	- 4 000	- 428	- 4 428
Koncernbidrag från(+)/till(-) ägare med innehav utan bestämmande inflytande	—	—	—	—	—	—	—	1	1
Ägarförändring i koncernföretag vid försäljning av aktier till ägare med innehav utan bestämmande inflytande	—	—	—	—	—	—	33	658	691
Tillskott till/från ägare med innehav utan bestämmande inflytande	—	3 319	3 319	—	5 827	5 827	—	5 867	5 867
Andra ägarförändringar	—	- 134	- 134	—	—	—	—	—	—
Andra förändringar	3	—	3	61	—	61	62	- 1	61
Summa transaktioner med aktieägare	- 3 997	1 998	- 1 999	- 3 939	5 485	1 546	- 3 905	6 097	2 192
Utgående balans	147 839	29 463	177 302	117 791	25 925	143 716	113 466	25 963	139 429
-Varav Säkringsreserv	- 18 719	8	- 18 711	- 31 045	8	- 31 037	- 29 188	8	- 29 180

Nyckeltal, koncernen

I % där ej annat anges. Med (ggr) avses gånger ¹	Jan-jun 2024	Jan-jun 2023	Apr-jun 2024	Apr-jun 2023	Helår 2023	Senaste 12 månaderna
Rörelsemarginal	25,4	8,5	22,8	- 4,5	5,9	13,9
Rörelsemarginal ²	13,9	9,2	7,8	8,2	6,9	9,0
Nettomarginal	25,0	7,0	22,8	- 8,0	5,6	14,3
Nettomarginal ²	13,6	7,6	7,8	4,8	6,6	9,4
Avkastning på eget kapital ³	18,1	- 3,5	18,1	- 3,5	5,9	18,1
Avkastning på sysselsatt kapital ³	11,5	0,5	11,5	0,5	5,3	11,5
Avkastning på sysselsatt kapital ^{2, 3}	7,5	10,7	7,5	10,7	6,3	7,5
Räntetäckningsgrad, ggr ³	7,3	0,5	7,3	0,5	3,1	7,3
Räntetäckningsgrad, ggr ^{2, 3}	5,0	4,9	5,0	4,9	3,6	5,0
Kassaflödesräntetäckningsgrad, ggr ³	7,2	6,4	7,2	6,4	5,5	7,2
Kassaflödesräntetäckningsgrad, netto, ggr ³	22,9	8,4	22,9	8,4	10,9	22,9
Kassaflödesräntetäckningsgrad efter ersättningsinvesteringar, ggr ³	3,4	- 8,3	3,4	- 8,3	- 6,8	3,4
FFO/räntebärande skulder ³	42,4	32,1	42,4	32,1	24,8	42,4
FFO/nettoskuld ³	236,1	80,3	236,1	80,3	43,9	236,1
FFO/justerad nettoskuld ³	40,9	30,6	40,9	30,6	21,5	40,9
EBITDA/finansnetto, ggr	31,9	9,6	47,9	3,8	13,1	36,1
EBITDA/finansnetto, ggr ²	20,4	8,6	25,6	6,4	13,3	28,1
Soliditet	33,4	21,7	33,4	21,7	23,7	33,4
Skuldsättningsgrad	45,1	84,3	45,1	84,3	86,9	45,1
Skuldsättningsgrad, netto	8,1	33,7	8,1	33,7	49,1	8,1
Räntebärande skulder/räntebärande skulder plus eget kapital	31,1	45,7	31,1	45,7	46,5	31,1
Nettoskuld/nettoskuld plus eget kapital	7,5	25,2	7,5	25,2	32,9	7,5
Nettoskuld/EBITDA, ggr ³	0,3	1,9	0,3	1,9	1,7	0,3
Justerad nettoskuld/EBITDA, ggr ³	1,5	5,1	1,5	5,1	3,5	1,5

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

2) Baserat på Underliggande rörelseresultat.

3) Rullande 12-månaders värden.

Kvartalsinformation, koncernen

Belopp i MSEK	Kv 2 2024	Kv 1 2024	Kv 4 2023	Kv 3 2023	Kv 2 2023	Kv 1 2023
Resultaträkning						
Nettoomsättning	52 010	76 499	73 292	58 337	61 750	96 788
Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA)	16 852	26 530	9 912	2 641	5 833	21 300
Underliggande rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar	9 003	18 701	9 715	6 149	9 977	14 513
Rörelseresultat (EBIT)	11 860	20 755	6 061	- 2 611	- 2 791	16 332
Underliggande rörelseresultat	4 041	13 884	4 455	946	5 057	9 545
Resultat före inkomstskatter	11 863	20 241	8 408	- 3 208	- 4 916	15 938
Periodens resultat	9 365	16 879	5 657	- 2 186	- 4 895	11 818
- varav hänförbart till ägare till moderbolaget	9 146	16 089	4 740	- 2 147	- 5 130	11 182
- varav hänförbart till innehav utan bestämmande inflytande	219	790	917	- 39	235	636
Balansräkning						
Sysselsatt kapital	291 764	325 993	322 041	312 929	333 018	320 313
Nettoskuld	- 14 360	- 53 719	- 68 424	- 38 245	- 48 368	- 41 055
Kassaflöde						
Internt tillförda medel (FFO)	5 282	15 517	8 190	4 919	5 162	11 787
Kassaflöde från den löpande verksamheten	20 800	6 744	- 15 076	15 571	7 079	- 32 197
Kassaflöde från investeringsverksamheten	17 808	58	- 10 180	- 5 585	- 6 921	26 835
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	- 38 856	- 8 479	17 192	- 11 654	- 9 980	- 52 189
Periodens kassaflöde	- 248	- 1 677	- 8 064	- 1 668	- 9 822	- 57 551
Fritt kassaflöde	17 649	2 318	- 21 045	11 836	2 589	- 36 502

I % där ej annat anges. Med (ggr) avses gånger ¹	Kv 2 2024	Kv 1 2024	Kv 4 2023	Kv 3 2023	Kv 2 2023	Kv 1 2023
Nyckeltal						
Avkastning på eget kapital	18,1	9,1	5,9	- 9,3	- 3,5	2,9
Avkastning på sysselsatt kapital ²	11,5	6,6	5,3	- 4,6	0,5	5,4
Avkastning på sysselsatt kapital ^{2, 3}	7,5	7,5	6,3	9,8	10,7	11,8
Räntetäckningsgrad, ggr ²	7,3	3,9	3,1	- 1,6	0,5	2,6
Räntetäckningsgrad, ggr ^{2, 3}	5,0	4,4	3,6	4,6	4,9	5,4
FFO/räntebärande skulder ²	42,4	29,6	24,8	34,2	32,1	36,5
FFO/nettoskuld ²	236,1	62,9	43,9	95,3	80,3	111,1
FFO/justerad nettoskuld ²	40,9	26,8	21,5	30,9	30,6	39,6
Soliditet	33,4	27,9	23,7	24,7	21,7	20,2
Skuldsättningsgrad	45,1	68,6	86,9	71,0	84,3	88,2
Skuldsättningsgrad, netto	8,1	32,3	49,1	25,5	33,7	29,0
Nettoskuld/nettoskuld plus eget kapital	7,5	24,4	32,9	20,3	25,2	22,5
Nettoskuld/EBITDA, ggr ²	0,3	1,2	1,7	3,4	1,9	1,2
Justerad nettoskuld/EBITDA, ggr ²	1,5	2,8	3,5	10,5	5,1	3,3

- 1) Se Definitioner och beräkningar av nyckeltal för definitionen av det Alternativa nyckeltalet.
2) Rullande 12-månaders värden.
3) Baserat på Underliggande rörelseresultat.

NOT 1 | Redovisningsprinciper, risker och osäkerhet

Redovisningsprinciper

Denna delårsrapport för koncernen är upprättad enligt IAS 34 "Delårsrapportering" och Årsredovisningslagen. De redovisningsprinciper och beräkningsmetoder som tillämpats i denna delårsrapport är de som beskrivs i Vattenfalls Års- och Hållbarhetsredovisning 2023. Ändrade IFRS standarder som gäller för räkenskapsåret 2024 har ingen väsentlig påverkan på Vattenfalls finansiella rapporter.

Vattenfall omfattas av OECDs modellregler för Tilläggsskatt för företag i stora koncerner (Pillar II), som trädde ikraft 1 januari 2024. Vattenfalls preliminära bedömning är att Pillar II-reglerna inte kommer att innebära någon väsentlig tilläggsskatt.

Risker och osäkerhetsfaktorer

För en beskrivning av risker, osäkerhetsfaktorer samt riskhantering hänvisas till Vattenfalls Års- och Hållbarhetsredovisning för 2023 sidorna 83–95. Avyttringen av Heat Berlin minskar diversifieringen av Vattenfalls tillgångsportfölj och ökar andelen av portföljen som är direkt påverkad av marknadspriser. Utöver denna avyttring samt vad som anges under "Viktiga händelser" i denna rapport har inga andra väsentliga förändringar av risker och osäkerhetsfaktorer skett sedan publiceringen av Års- och Hållbarhetsredovisningen för 2023.

Ändrade rörelsesegment

Till följd av avyttringen av värmeverksamheten i Berlin den 2 maj 2024 har Vattenfall ändrat rapporteringen av rörelsesegment från och med första kvartalet 2024. Värmeverksamheten i Berlin ingick tidigare i rörelsesegmentet Heat men ingår i rörelsesegmentet Other från och med 1 januari 2024. Den återstående verksamheten inom Heat har slagits samman, och redovisas tillsammans, med befintlig verksamhet i rörelsesegmentet Customers & Solutions från och med 1 januari 2024. Den nya segmentsrapporteringen återspeglar den uppdaterade organisationen och beslutsfattandet över de relevanta affärsaktiviteterna.

Jämförelsesiffrorna för 2023 i segmentsrapporteringen har justerats i enlighet med detta. I övrigt har inga förändringar gjorts i rörelsesegmenten.

Övrigt

Väsentliga närståendetransaktioner framgår av koncernens Not 44 i Vattenfalls Års- och Hållbarhetsredovisning för 2023, inga väsentliga förändringar har skett sedan avgivandet av denna.

NOT 2 | Valutakurser

VÄSENTLIGA VALUTAKURSER ANVÄNDA I BOKSLUTEN:

	Jan-jun 2024	Jan-jun 2023	Apr-jun 2024	Apr-jun 2023	Helår 2023
Medelkurs					
EUR	11,3768	11,3733	11,5146	11,5163	11,4563
DKK	1,5258	1,5276	1,5439	1,5459	1,5377
GBP	13,2969	12,9987	13,5070	13,2337	13,1692
USD	10,5087	10,5420	10,6905	10,6148	10,5945
			30 jun 2024	30 jun 2023	31 dec 2023
Balansdagskurs					
EUR			11,3595	11,8055	11,0960
DKK			1,5232	1,5852	1,4888
GBP			13,4213	13,7548	12,7680
USD			10,6114	10,8646	10,0416

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 samt 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 värderade till upplupet anskaffningsvärde avviker inte väsentligt från det verkliga

värdet. Skillnaden mellan redovisat värde och verkligt värde för finansiella skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde uppgår till -191 MSEK (31 december 2023: 244).

För en beskrivning av tillämpade redovisningsprinciper hänvisas till koncernens not 3 i Vattenfalls Års- och hållbarhetsredovisning 2023.

FINANSIELLA TILLGÅNGAR OCH SKULDER VÄRDERADE TILL VERKLIGT VÄRDE PER 30 JUNI 2024

Belopp i MSEK	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Summa
Tillgångar				
Andelar i den svenska Kärnavfallsfonden	53 832	—	—	53 832
Derivatillgångar	—	22 848	—	22 848
Kortfristiga placeringar, likvida placeringar och andra aktier och andelar	28 513	7 324	—	35 837
Summa finansiella tillgångar	82 345	30 172	—	112 517
Skulder				
Derivatskulder	—	43 525	—	43 525
Andra finansiella skulder	—	—	355	355
Summa finansiella skulder	—	43 525	355	43 880

FINANSIELLA TILLGÅNGAR OCH SKULDER 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
Derivatillgångar	—	31 951	—	31 951
Kortfristiga placeringar, likvida placeringar och andra aktier och andelar	19 464	6 550	—	26 014
Summa finansiella tillgångar	71 608	38 501	—	110 109
Skulder				
Derivatskulder	—	63 923	—	63 923
Andra finansiella skulder	—	—	333	333
Summa finansiella skulder	—	63 923	333	64 256

NOT 4 | Jämförelsestörande poster

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

Belopp i MSEK	Jan-jun 2024	Jan-jun 2023	Apr-jun 2024	Apr-jun 2023	Helår 2023	Senaste 12 månaderna
Jämförelsestörande poster	14 690	- 1 063	7 819	- 7 848	- 3 014	12 739
- varav realisationsvinster	9 736	191	5 097	- 107	240	9 785
- varav realisationsförluster	- 1 734	- 26	- 1 727	- 22	- 184	- 1 892
- varav nedskrivningar	- 988	- 3 721	- 30	- 3 705	- 6 520	- 3 787
- varav återförda nedskrivningar	—	1	—	1	4 161	4 160
- varav avsättningar	1 411	- 1 704	394	- 2 649	1 243	4 358
- varav marknadsvärdeförändringar för energiderivat	5 834	4 852	3 775	- 1 368	- 1 594	- 612
- varav marknadsvärdeförändringar av varulager	431	- 655	310	2	- 662	424
- varav andra jämförelsestörande poster av engångskaraktär	—	- 1	—	—	302	303

Jämförelsestörande poster under första halvåret 2024 uppgick till 14,7 miljarder SEK. Realisationsvinster- och förluster uppgick till 8,0 miljarder SEK netto och avser huvudsakligen försäljningen av Norfolk Offshore Wind Zone, värmeverksamheten i Berlin samt 49% av aktierna i Vattenfalls havsbaserade vindkraftparker Nordlicht I och II. Marknadsvärdeförändringar för energiderivat och varulager uppgick till totalt 6,3 miljarder SEK.

Jämförelsestörande poster under första halvåret 2023 uppgick till -1,1 miljarder SEK. Nedskrivningar (-3,7 miljarder) samt en stor del av förändringen på avsättningarna (-1,7 miljarder SEK) avsåg tillgångar inom Norfolk Offshore Wind Zone. Marknadsvärdeförändringar för energiderivat och varulager uppgick till totalt 4,2 miljarder SEK.

För detaljer om realisationsvinster- och förluster se not 5.

För detaljer om nedskrivningar se not 6.

NOT 5 | Förvärvade och avyttrade verksamheter

Förvärvade verksamheter

Ingen större verksamhet har förvärvats under perioden.

Avyttrade verksamheter

Den 27 mars 2024 slutförde Vattenfall försäljningen av Norfolk Offshore Wind Zone till RWE. Köpeskillingen för aktierna uppgick till 1 025 miljoner GBP baserat på ett företagsvärde (enterprise value) om 963 miljoner GBP. Realisationsvinsten uppgick till 4,6 miljarder SEK.

Den 19 december 2023 undertecknade Vattenfall och delstaten Berlin ett avtal avseende avyttring av värmeverksamheten i Berlin. Avyttringen slutfördes den 2 maj 2024 med en ekonomisk avräkning per 31 december 2023. Köpeskillingen för aktierna uppgick till 1 414 miljoner EUR. Realisationsförlusten uppgick till 1,7 miljarder SEK. Det operativa resultatet för värmeverksamheten i Berlin under perioden 1 januari till 2 maj 2024 var positivt, vilket förklarar realisationsförlusten.

Den 22 april 2024 tecknade Vattenfall och BASF ett köpeavtal avseende försäljning av 49 procent av aktierna i Vattenfalls havsbaserade vindkraftsparker Nordlicht I och II till BASF. Den avtalade köpeskillingen för aktierna uppgick till 501 miljoner EUR och realisationsvinsten uppgick till 5,1 miljarder SEK.

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 2023.

Nedskrivningar

Diskussioner med delstaten Berlin under första kvartalet 2024 ledde till en justering av den förväntade köpeskillingen som resulterade i en nedskrivning uppgående till 958 miljoner SEK.

Inga nedskrivningar redovisas under andra kvartalet och inga tidigare nedskrivningar har återförts i resultaträkningen under första eller andra kvartalet 2024.

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 hållbarhets- och finansiell rapportering. De redovisningsprinciper som tillämpas i denna delårsrapport är de som beskrivs i Vattenfalls Års- och Hållbarhetsredovisning för 2023, moderbolagets Not 3. Väsentliga redovisningsprinciper tillämpliga från 1 januari 2024 bedöms inte ha någon väsentlig påverkan på moderbolagets finansiella rapporter.

Januari – juni 2024

Perioden i korthet

- Nettoomsättningen uppgick till 27 774 miljoner SEK (25 497). Ökning i nettoomsättning förklaras främst av att realiserade elpriser ökade.
- Kostnader för inköp uppgick till -5 553 miljoner SEK (5 999). Den ökade kostnaden förklaras till stor del av att värdet på orealiserade derivatpositioner avseende framtida elproduktion minskade samt att framtida kärnkraftsåtaganden ökade, jämfört med samma period i 2023.
- Resultat före bokslutsdispositioner och inkomstskatter uppgick till 38 862 miljoner SEK (24 453).
- Resultat från andelar i dotterföretag uppgick till 23 753 miljoner SEK (2 103) och avser i huvudsak utdelningar från dotterbolag i Storbritannien och Tyskland.

- Finansnettot har påverkats av de högre räntenivåerna både avseende in- och utlåning.
- Balansomslutningen uppgick till 315 291 miljoner SEK (31 december 2023: 312 275).
- Under första kvartalet omvandlades räntebärande lånefordringar uppgående till 5 148 miljoner SEK till aktieägartillskott avseende Forsmarks Kraftgrupp AB. Under andra kvartalet omvandlades räntebärande lånefordringar uppgående till 704 miljoner SEK till aktieägartillskott avseende Ringhals AB.
- Investeringar under perioden uppgick till 1 617 miljoner SEK (1 018).
- Kassa, bank och liknande tillgångar samt Kortfristiga placeringar uppgick till 56 249 miljoner SEK (31 december 2023: 48 920).
- Betald utdelning till ägaren uppgick till 4 000 miljoner SEK (4 000).
- Kortfristiga räntebärande skulder har minskat vilken till stor del förklaras av förtidslösen av obligationer.

Risker och osäkerhetsfaktorer

Se koncernens Not 1, Redovisningsprinciper, risker och osäkerhet.

Övrigt

Väsentliga närståendetransaktioner framgår av moderbolagets Not 33, Upplysningar om närstående i Vattenfalls Års- och Hållbarhetsredovisning för 2023. Inga väsentliga förändringar har skett i relationer eller transaktioner med närstående jämfört med det som beskrivits i Vattenfalls Års- och Hållbarhetsredovisningen 2023.

Moderbolagets resultaträkning

Belopp i MSEK	Jan-jun 2024	Jan-jun 2023	April-jun 2024	Apr-jun 2023	Helår 2023	Senaste 12 månaderna
Nettoomsättning	27 774	25 497	11 392	10 942	46 579	48 856
Kostnader för inköp	- 5 553	5 999	- 7 190	- 3 122	12 664	1 112
Övriga externa kostnader	- 2 831	- 2 879	- 1 497	- 1 545	- 5 934	- 5 886
Personalkostnader	- 1 841	- 1 789	- 760	- 580	- 3 176	- 3 228
Övriga rörelseintäkter	146	140	14	- 193	295	301
Övriga rörelsekostnader	- 125	- 134	- 32	- 51	- 265	- 256
Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA)	17 570	26 834	1 927	5 451	50 163	40 899
Avskrivningar och nedskrivningar	- 397	- 361	- 201	- 183	- 749	- 785
Rörelseresultat (EBIT)	17 173	26 473	1 726	5 268	49 414	40 114
Resultat från andelar i dotterföretag	23 753	2 103	23 770	2 103	2 103	23 753
Resultat från andelar i intresseföretag	—	1	—	—	1	—
Andra finansiella intäkter	2 633	1 811	1 508	1 006	4 115	4 937
Andra finansiella kostnader	- 4 697	- 5 935	- 1 957	- 3 256	- 7 229	- 5 991
Resultat före bokslutsdispositioner och inkomstskatter	38 862	24 453	25 047	5 121	48 404	62 813
Bokslutsdispositioner	- 300	- 340	- 150	- 55	- 4 222	- 4 182
Resultat före inkomstskatter	38 562	24 113	24 897	5 066	44 182	58 631
Inkomstskatter	- 3 102	- 4 543	- 276	- 616	- 8 218	- 6 777
Periodens resultat	35 460	19 570	24 621	4 450	35 964	51 854

Moderbolagets balansräkning

Belopp i MSEK	30 jun 2024	30 jun 2023	31 dec 2023
Tillgångar			
Anläggningstillgångar			
Immateriella anläggningstillgångar	425	256	358
Materiella anläggningstillgångar	7 297	7 057	7 215
Aktier och andelar	164 052	157 488	157 310
Uppskjuten skattefordran	—	4 825	1 873
Andra långfristiga fordringar	3 315	4 071	3 453
Andra långfristiga fordringar, koncerninterna	64 920	71 006	70 694
Summa anläggningstillgångar	240 009	244 703	240 903
Omsättningstillgångar			
Varulager	468	476	513
Kortfristiga fordringar	7 710	19 374	10 948
Koncerninterna fordringar	10 855	13 555	10 991
Skattefordran aktuell skatt	—	382	—
Kortfristiga placeringar	31 492	26 028	23 762
Kassa, bank och liknande tillgångar	24 757	31 361	25 158
Summa omsättningstillgångar	75 282	91 176	71 372
Summa tillgångar	315 291	335 879	312 275
Eget kapital, avsättningar och skulder			
Eget kapital			
<i>Bundet eget kapital</i>			
Aktiekapital (131 700 000 aktier till ett kvotvärde av 50 kr)	6 585	6 585	6 585
Andra fonder	263	14	152
<i>Fritt eget kapital</i>	—	—	—
Balanserad vinst	98 750	67 034	66 895
Periodens resultat	35 460	19 570	35 964
Summa eget kapital	141 058	93 203	109 596
Obeskattade reserver	5 123	2 668	4 823
Avsättningar	6 670	6 786	6 446
Långfristiga skulder			
Hybridkapital	21 579	22 187	20 987
Andra räntebärande skulder	44 751	50 242	45 175
Andra räntebärande skulder, koncerninterna	222	220	232
Uppskjuten skatteskuld	63	—	—
Andra ej räntebärande skulder	305	8 212	4 175
Summa långfristiga skulder	66 920	80 861	70 569
Kortfristiga skulder			
Andra räntebärande skulder	683	35 571	41 684
Andra räntebärande skulder, koncerninterna	75 483	86 665	55 571
Skatteskuld aktuell skatt	881	—	144
Andra ej räntebärande skulder	5 008	18 000	14 731
Andra ej räntebärande skulder, koncerninterna	13 465	12 125	8 711
Summa kortfristiga skulder	95 520	152 361	120 841
Summa eget kapital, avsättningar och skulder	315 291	335 879	312 275

Definitioner och beräkningar av nyckeltal

Alternativa nyckeltal

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

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

	Definition
EBIT:	Rörelseresultat (Earnings Before Interest and Tax).
EBITDA:	Rörelseresultat före av- och nedskrivningar (Earnings Before Interest, Tax, Depreciation and Amortisations).
Jämförelsestörande poster:	Realisationsvinster respektive realisationsförluster i aktier och andra anläggningstillgångar, nedskrivningar och återförda nedskrivningar samt andra väsentliga poster som inte är frekvent förekommande. Dessutom ingår här inom tradingverksamheten marknadsvärderingar av energiderivat som enligt IFRS 9 inte kan säkringsredovisas samt 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	Jan-jun 2024	Jan-jun 2023	Apr-jun 2024	Apr-jun 2023	Helår 2023	Senaste 12 månaderna
Rörelseresultat (EBIT)	32 615	13 541	11 860	- 2 791	16 991	36 065
Avskrivningar och nedskrivningar	- 10 767	- 13 591	- 4 992	- 8 624	- 22 694	- 19 870
Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA)	43 382	27 132	16 852	5 833	39 685	55 935
Jämförelsestörande poster excl. nedskrivningar och återförda nedskrivningar	- 15 678	- 2 657	- 7 849	4 144	655	- 12 366
Underliggande rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar	27 704	24 475	9 003	9 977	40 340	43 569
Rörelseresultat (EBIT)	32 615	13 541	11 860	- 2 791	16 991	36 065
Jämförelsestörande poster	- 14 690	1 063	- 7 819	7 848	3 014	- 12 739
Underliggande rörelseresultat	17 925	14 604	4 041	5 057	20 005	23 326

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

NYCKELTALEN ÄR BASERADE PÅ KVARVARANDE VERKSAMHETER OCH BERÄKNADE PÅ SENASTE

12-MÅNADERSPERIODEN, JULI 2023 – JUNI 2024:

Rörelsemarginal, %	= 100 x	<u>EBIT</u>	<u>36 065</u>	=	13,9
		Nettoomsättning	260 138		
Rörelsemarginal exkl jämförelsestörande poster, %	= 100 x	<u>Underliggande EBIT</u>	<u>23 326</u>	=	9,0
		Nettoomsättning	260 138		
Nettomarginal, %	= 100 x	<u>Resultat före inkomstskatter</u>	<u>37 304</u>	=	14,3
		Nettoomsättning	260 138		
Nettomarginal exkl jämförelsestörande poster, %	= 100 x	<u>Resultat före inkomstskatter exkl jämförelsestörande poster</u>	<u>24 560</u>	=	9,4
		Nettoomsättning	260 138		
Avkastning på eget kapital, %	= 100 x	<u>Periodens resultat hänförbart till ägare till moderbolaget</u>	<u>27 829</u>	=	18,1
		Medelvärde av periodens eget kapital hänförbart till ägare till moderbolaget exkl Reserv för kassaflödessäkring	154 100		
Avkastning på sysselsatt kapital, %	= 100 x	<u>EBIT</u>	<u>36 065</u>	=	11,5
		Genomsnittligt sysselsatt kapital	312 391		
Avkastning på sysselsatt kapital exkl jämförelsestörande poster, %	= 100 x	<u>Underliggande EBIT</u>	<u>23 326</u>	=	7,5
		Genomsnittligt sysselsatt kapital	312 391		
Räntetäckningsgrad, ggr	=	<u>EBIT + finansiella intäkter</u>	<u>39 991</u>	=	7,3
		Finansiella kostnader exkl diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar	5 474		
Räntetäckningsgrad exkl jämförelsestörande poster, ggr	=	<u>Underliggande EBIT + finansiella intäkter</u>	<u>27 252</u>	=	5,0
		Finansiella kostnader exkl diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar	5 474		
Kassaflödesräntetäckningsgrad, ggr	=	<u>FFO + finansiella kostnader exkl diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar</u>	<u>39 382</u>	=	7,2
		Finansiella kostnader exkl diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar	5 474		
Kassaflödesräntetäckningsgrad, netto, ggr	=	<u>FFO + finansiella poster netto exkl diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar och avkastning från Kärnavfallsfonden</u>	<u>35 456</u>	=	22,9
		Finansiella poster netto exkl diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar och avkastning från Kärnavfallsfonden	1 548		

Kassaflödesräntetäckningsgrad efter ersättningsinvesteringar, ggr	=	Kassaflöde från den löpande verksamheten minus ersättningsinvesteringar + finansiella kostnader exkl diskonteringseffekter hänförliga till avsättningar och räntedel i pensionskostnad	<u>15 165</u>	=	3,4
		Finansiella kostnader exkl diskonteringseffekter hänförliga till avsättningar och räntedel i pensionskostnad	4 407		
FFO/ räntebärande skulder, %	= 100 x	FFO	<u>33 908</u>	=	42,4
		Räntebärande skulder	80 020		
FFO/ nettoskuld, %	= 100 x	FFO	<u>33 908</u>	=	236,1
		Nettoskuld	14 360		
FFO/ justerad nettoskuld, %	= 100 x	FFO	<u>33 908</u>	=	40,9
		Justerad nettoskuld	83 005		
EBITDA/ finansnetto, ggr	=	EBITDA	<u>55 935</u>	=	36,1
		Finansiella poster netto exkl diskonteringseffekter hänförliga till avsättningar och avkastning från Kärnavfallsfonden	1 548		
EBITDA exkl jämförelsestörande poster/finansnetto, ggr	=	EBITDA exkl jämförelsestörande poster	<u>43 569</u>	=	28,1
		Finansiella poster netto exkl diskonteringseffekter hänförliga till avsättningar och avkastning från Kärnavfallsfonden	1 548		

NYCKELTAL BERÄKNADE PÅ BALANSRÄKNINGEN PER 30 JUNI 2024:

Soliditet, %	= 100 x	Eget kapital	<u>177 302</u>	=	33,4
		Balansomslutning	530 675		
Skuldsättningsgrad, %	= 100 x	Räntebärande skulder	<u>80 020</u>	=	45,1
		Eget kapital	177 302		
Skuldsättningsgrad, netto, %	= 100 x	Nettoskuld	<u>14 360</u>	=	8,1
		Eget kapital	177 302		
Räntebärande skulder/räntebärande skulder plus eget kapital, %	= 100 x	Räntebärande skulder	<u>80 020</u>	=	31,1
		Räntebärande skulder + eget kapital	257 322		
Nettoskuld/nettoskuld plus eget kapital, %	= 100 x	Nettoskuld	<u>14 360</u>	=	7,5
		Nettoskuld + eget kapital	191 662		
Nettoskuld/EBITDA, ggr	=	Nettoskuld	<u>14 360</u>	=	0,3
		EBITDA	55 935		
Justerad nettoskuld/EBITDA, ggr	=	Justerad nettoskuld	<u>83 005</u>	=	1,5
		EBITDA	55 935		

Delårsrapportens undertecknande

Styrelsen och verkställande direktören försäkrar att denna halvårsrapport ger en rättvisande översikt av Vattenfallkoncernens och moderbolaget Vattenfall AB:s verksamhet, ställning och resultat samt beskriver de väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som moderbolaget och de företag som ingår i koncernen står inför.

Solna den 19 juli 2024

Mats Granryd

Ordförande

Anna Borg

Verkställande direktör
och koncernchef

Ingemar Engkvist

Nina Linander

Pär Ekeröth

Christian Levin

Carola Puusteli

Robert Lönqvist

Rolf Ohlsson

Jeanette Regin

Fredrik Rystedt

Per Lindberg

Finansiell kalender

Delårsrapport för januari-september
den 31 oktober 2024

Bokslutskommuniké den 6 februari
2025

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 50 09

Kerstin Ahlfont
CFO
T 08-739 64 28

Johan Sahlqvist
Chef Group Control och Investor
Relations
T +46-8-739 72 51

Vattenfalls pressavdelning
T 08-739 50 10
press@vattenfall.com

Informationen lämnades, genom ovanstående kontaktpersoners försorg, för offentliggörande den 19 juli 2024 klockan 08:00 CEST. Denna rapport har upprättats både på svenska och engelska. I händelse av skillnader i innehållet i de två versionerna skall den svenska versionen ha företräde.

Revisorns granskningsrapport

Vattenfall AB org nr 556036-2138

Inledning

Vi har utfört en översiktlig granskning av den finansiella delårsinformationen i sammandrag (delårsrapport) för Vattenfall AB per 30 juni 2024 och den sexmånadersperiod som slutade per detta datum. Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för att upprätta och presentera denna finansiella delårsinformation i enlighet med IAS 34 och årsredovisningslagen. Vårt ansvar är att uttala en slutsats om denna delårsrapport grundad på vår översiktliga granskning.

Den översiktliga granskningens inriktning och omfattning

Vi har utfört vår översiktliga granskning i enlighet med International Standard on Review Engagements ISRE 2410 Översiktlig granskning av finansiell delårsinformation utförd av företagets valda revisor. En översiktlig granskning består av att göra förfrågningar, i första hand till personer som är ansvariga för finansiella frågor och redovisningsfrågor, att utföra analytisk granskning och att vidta andra översiktliga granskningsåtgärder. En översiktlig granskning har en annan inriktning och en betydligt mindre omfattning jämfört med den inriktning och omfattning som en revision enligt ISA och god revisionssed i övrigt har. De granskningsåtgärder som vidtas vid en översiktlig granskning gör det inte möjligt för oss att skaffa oss en sådan säkerhet att vi blir medvetna om alla viktiga omständigheter som skulle kunna ha blivit identifierade om en revision utförts. Den uttalade slutsatsen grundad på en översiktlig granskning har därför inte den säkerhet som en uttalad slutsats grundad på en revision har.

Slutsats

Grundat på vår översiktliga granskning har det inte kommit fram några omständigheter som ger oss anledning att anse att delårsrapporten inte, i allt väsentligt, är upprättad för koncernens del i enlighet med IAS 34 och årsredovisningslagen samt för moderbolagets del i enlighet med årsredovisningslagen.

Stockholm den 19 juli 2024

PricewaterhouseCoopers AB

Eva Carlsvi

Huvudansvarig revisor

Auktoriserad revisor

Aleksander Lyckow

Auktoriserad revisor