

Bokslutskommuniké 2021

Viktiga händelser, januari–december 2021

- Högre elpriser men Vattenfalls erhållna priser i Norden på samma nivå som föregående år.
- Överenskommelse med tyska staten gällande kompensation för nedläggning av kärnkraft med resultat effekt om 11,1 miljarder SEK i andra kvartalet.
- Avtal om försäljning av 49,5% av den havsbaserade vindkraftsparken Hollandse Kust Zuid i Nederländerna.
- Försäljning av Stromnetz Berlin slutförd 1 juli. Köpeskillingen uppgick till 2,1 miljarder EUR.
- Invigning av Skandinavien största vindkraftspark, Kriegers Flak i Danmark och slutligt investeringsbeslut för vindkraftsparkerna Vesterhav Syd och Nord.
- Klartecken för utbyggnad av slutförvar av kortlivat radioaktivt avfall samt i januari 2022 även för byggnation av slutförvar av använt kärnbränsle.
- Skärpning av utsläppsminskningmål för att vara i linje med 1,5-gradersmålet och nettonollutsläpp till 2040.
- Första fossilfria stålet från HYBRIT och nytt samarbete med Shell, LanzaTech och SAS för utveckling av hållbart flygbränsle.

Finansiell utveckling, januari–december 2021

- Nettoomsättningen ökade med 13% (16% exklusive valuta effekter) till 180 119 MSEK (158 847).
- Det underliggande rörelseresultatet¹ uppgick till 31 181 MSEK (25 790).
- Rörelseresultatet¹ uppgick till 60 271 MSEK (15 276).
- Periodens resultat uppgick till 48 013 MSEK (7 716).
- Styrelsen föreslår en utdelning om 23 414 MSEK.

Finansiell utveckling, oktober–december 2021

- Nettoomsättningen ökade med 44% (46% exklusive valuta effekter) till 63 529 MSEK (44 032).
- Det underliggande rörelseresultatet¹ uppgick till 9 092 MSEK (7 987).
- Rörelseresultatet¹ uppgick till 7 750 MSEK (5 246).
- Periodens resultat uppgick till 6 101 MSEK (5 727).

NYCKELFAKTA

Belopp i MSEK där ej annat anges	Helår 2021	Helår 2020	Okt-dec 2021	Okt-dec 2020
Nettoomsättning	180 119	158 847	63 529	44 032
Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA) ¹	75 790	46 507	10 226	12 121
Rörelseresultat (EBIT) ¹	60 271	15 276	7 750	5 246
Underliggande rörelseresultat ¹	31 181	25 790	9 092	7 987
Periodens resultat	48 013	7 716	6 101	5 727
Elproduktion, TWh	111,3	112,8	30,5	30,5
Elförsäljning, TWh ²	168,9	164,1	45,6	44,0
- varav kundförsäljning	120,5	118,2	32,1	31,7
Värmeförsäljning, TWh	15,6	13,8	5,1	4,5
Gasförsäljning, TWh	57,1	56,8	17,3	18,9
Avkastning på sysselsatt kapital, % ¹	22,2	5,8	22,2 ³	5,8 ³
FFO/justerad nettoskuld, % ¹	171,2	28,8	171,2 ³	28,8 ³

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

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

3) Rullande 12-månaders värden.

Ett starkt resultat och strategiska framsteg för Vattenfall under 2021

Vattenfalls resultat 2021 är starkt, främst tack vare en kompensation för stängningen av tysk kärnkraft samt att vi avyttrade distributionsverksamheten i Berlin. Trots högre elpriser på marknaden var resultatpåverkan av detta begränsad. Detta då vi prissäkrar vår produktion och sammantaget erhöll priser på samma nivå som föregående år i Norden. Produktionen från fossila energislag minskade markant samtidigt som kärnkraft, vattenkraft och vindkraft gav högre bidrag. Vi ökade försäljningen av el, värme och gas och nådde milstolpar i ett flertal projekt som driver energiomställningen framåt.

Volatilit på Europas elmarknader

Elpriserna har stigit markant på alla våra marknader under året och genomsnittspriset 2021 var fem gånger högre än föregående år i Norden och tre gånger högre på kontinenten. Att Vattenfalls erhållna pris i Norden var oförändrat mot 2020 beror framförallt på de prissäkringar vi har för att balansera risktagandet samt effekter från skillnader mellan prisområden i Sverige. Under det fjärde kvartalet fortsatte elpriserna att notera nya rekordnivåer samtidigt som volatiliteten varit historiskt hög. På kontinenten har skenande priser för gas och utsläppsrätter haft störst påverkan. Elpriserna i Norden har också påverkats av detta men även av kallt och torrt väder. Marknadsläget påverkar många kunder och i synnerhet de som inte har avtalat om ett fast elpris. När våra kunder är i kontakt med oss så erbjuder vi dem behovsanpassade lösningar avseende elavtal, förbrukning och betalning.

Stor resultatpåverkan från effekter av engångskaraktär

Resultatet för 2021 uppgick till 48,0 miljarder SEK för helåret och 6,1 miljarder SEK för kvartalet. Kompensation för nedläggning av tysk kärnkraft och samt avyttringen av Stromnetz Berlin stärkte årets resultat med 12,5 respektive 8,4 miljarder SEK. Marknadssituationen hade stor temporär effekt på vår justerade nettoskuld som sjunkit markant på grund av erhållna marginalsäkerheter. Efter detta resultat med stora engångseffekter föreslår styrelsen en utdelning om 23,4 miljarder SEK. Vi bibehåller med detta en finansiell stabilitet vilket speglas i balansräkningen och Vattenfall kommer att fortsätta investera i energiomställningen.

Den operativa verksamheten utvecklades mycket väl. Det underliggande rörelseresultatet steg med 5,4 miljarder SEK till 31,2 miljarder SEK. Vindkraften nära dubblerade sitt bidrag tack vare ökad kapacitet i Danmark

och Nederländerna samt högre elpriser i Storbritannien och på kontinenten. Våra pumpkraftverk i Tyskland gav också ett viktigt bidrag.

Nytt klimatmål ett viktigt steg

Ett viktigt steg för Vattenfall under året var vårt nya utsläppsmål som följer 1.5-gradersscenariot, i linje med Parisavtalet. För att nå detta behöver vi fortsätta att bygga ut förnybar elproduktion och fasa ut fossila bränslen inom vår värmeverksamhet. Under året har vi invigt Skandinavien's största havsbaserade vindkraftspark, Kriegers Flak i Danmark och i Sverige har den första värmen levererats från biobränsleanläggningen Carpe Futurum i Uppsala. Vi jobbar målinriktat för att etablera fler partnerskap, liksom vår försäljning av 49,5% av den havsbaserade vindkraftsparken Hollandse Kust Zuid till BASF. Genom att samarbeta med kunder både vad gäller ägande och produktion av ny förnybar kapacitet delar vi på risken och frigör resurser för fler investeringar.

Fördjupade klimatsamarbeten

2021 var också ett år med fördjupade samarbeten för klimatet. Vattenfall deltog på klimatmötet COP26, där vi var med och lanserade First Movers Coalition. Det innebär att vi, tillsammans med 32 andra bolag, åtagit oss att öka efterfrågan på ny teknologi med stor potential att minska världens koldioxidutsläpp. Vi har också ingått flera partnerskap för att möjliggöra energiomställningen. Ett exempel på detta är vårt senaste samarbete med Shell, LanzaTech och SAS för att utveckla hållbart flygbränsle. En annan milstolpe från 2021 är att det första fossilfria stålet inom vårt partnerskap HYBRIT producerades i juli och senare levererades av SSAB till Volvo Group.

Jag vill tacka alla som har bidragit till ett starkt 2021 för Vattenfall. Det är med tillförsikt som jag ser fram emot det nya året. Trots en osäker och volatil marknad är vägen framåt tydlig för Vattenfall. Jag ser fram emot att tillsammans med mina kollegor fortsätta resan mot ett fossilfritt liv.



Anna Borg

Anna Borg
Vd och koncernchef

Periodens resultat

Helår 2021

48,0
miljarder SEK

(7,7)

Underliggande rörelseresultat

Helår 2021

31,2
miljarder SEK

(25,8)

FFO/justerad nettoskuld

Helår 2021

171,2
procent

(28,8)

Avkastning på sysselsatt kapital

Helår 2021

22,2
procent

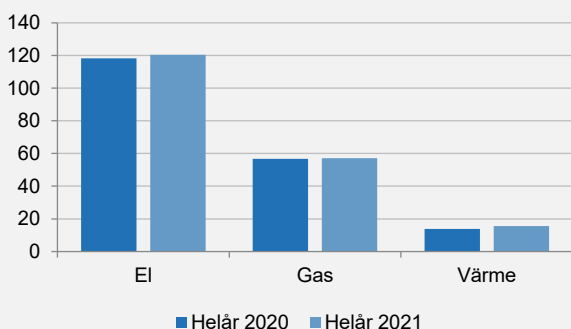
(5,8)

Koncernöversikt

Utveckling för kundförsäljning

Elförsäljningen, exklusive försäljning till Nord Pool Spot och leveranser till minoritetsägare, ökade med 2,3 TWh till 120,5 TWh (118,2) som en följd av högre volymer i Norden och i Tyskland. Minskad försäljning i företagssegmentet i Frankrike hade en motverkande effekt. Gasförsäljningen ökade med 0,3 TWh till 57,1 TWh (56,8) främst till följd av kallare väder i Nederländerna och i Tyskland. Värmeförsäljningen ökade med 1,8 TWh till 15,6 TWh (13,8).

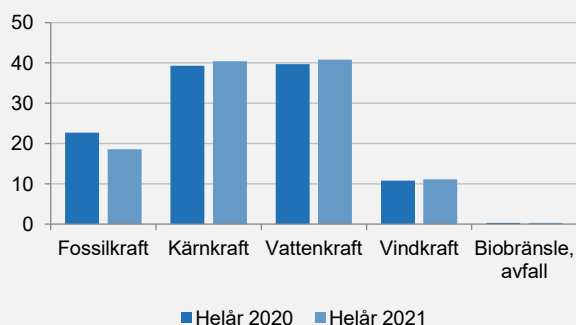
KUNDFÖRSÄLJNING (TWh)



Produktionsutveckling

Den sammanlagda elproduktionen minskade med 1,5 TWh till 111,3 TWh (112,8) under 2021. Lägre produktion från fossilkraft (-4,1 TWh) och högre produktion från vattenkraft (+1,1 TWh), kärnkraft (+1,0 TWh) och vindkraft (+0,3 TWh).

ELPRODUKTION (TWh)



Marknadsprisutveckling

De genomsnittliga nordiska spotpriserna för el var 599% högre på nivån 96,2 EUR/MWh (13,8) under fjärde kvartalet 2021 jämfört med motsvarande period 2020, främst till följd av en lägre hydrologisk balans, kallt väder samt högre elpriser på kontinenten. Spotpriserna i Tyskland var 362% högre på nivån 178,9 EUR/MWh (38,8) och priserna i Nederländerna ökade med 365% till 196,0 EUR/MWh (42,2). Priserna i Tyskland och Nederländerna påverkades främst av högre priser för bränslen och utsläppsrätter samt lägre vindhastigheter och reducerad tillgänglighet för kärnkraft i

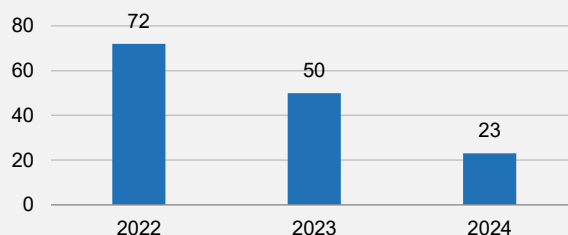
Frankrike. Terminspriserna på el för leverans 2022 och 2023 var 38%–264% högre jämfört med fjärde kvartalet 2020.

Jämfört med fjärde kvartalet 2020 var det genomsnittliga spotpriset för gas 551% högre på nivån 94,7 EUR/MWh (14,5). Spotpriset för kol var 195% högre på nivån 174,0 USD/t (59,1). Terminspriset 2022 för gas var 336% högre på nivån 63,7 EUR/MWh (14,6) och terminspriset 2022 för kol var 96% högre på nivån 122,1 USD/t (62,2). Priset på utsläppsrätter för koldioxid var 148% högre på nivån 68,3 EUR/t (27,5).

GENOMSnittLIG INDIKATIV PRISSÄKRINGSNIVÅ, NORDEN (SE, DK, FI) PER 30 DECEMBER 2021, EUR/MWh

EUR/MWh	2022	2023	2024
	29	28	28

VATTENFALLS BERÄKNADE PRISSÄKRINGSGRAD I NORDEN (SE, DK, FI), I % PER 30 DECEMBER 2021



ERHÅLLNA ELPRISER NORDEN (SE, DK, FI)¹, EUR/MWh

Helår 2021	Helår 2020	Okt-dec 2021	Okt-dec 2020
31	31	35	31

KÄNSLIGHETSANALYS – KONTINENTAL PORTFÖLJ (DE, NL, UK)²

+/-10% prisförändring, påverkan på rörelseresultatet före skatt, MSEK³

Marknads-noterade risker	2022	2023	2024	Observerad årsvolatilitet ⁴
El	+/- 1 270	+/- 977	+/- 555	24%-53%
Kol	-/+ 43	-/+ 42	-/+ 27	39%-51%
Gas	-/+ 455	-/+ 1 681	-/+ 964	21%-64%
CO ₂	-/+ 78	-/+ 561	-/+ 503	42%-43%

- 1) Erhållna priser från spotmarknaden och prissäkringar. Inkluderar nordisk elproduktion från vattenkraft, kärnkraft och vindkraft.
- 2) Vattenfalls kontinentala portfölj är främst exponerad mot produktionsmarginaler för gaseldad produktion. Vattenfall prissäkrar dessa produktionsmarginaler vilket i sin tur påverkar rapporterade känslighetssiffror för el, gas och CO₂.
- 3) +/- innebär att en prisuppgång påverkar rörelseresultatet positivt, -/ vice versa.
- 4) Observerad årsvolatilitet för dagliga prisrörelser för varje råvara, baserat på terminskontrakt. Volatiliteten avtar normalt ju längre bort i tiden kontrakten avser.

Nettoomsättning

Januari-december: Koncernens nettoomsättning ökade med 21,3 miljarder SEK (inklusive negativa valutaeffekter om 4,2 miljarder SEK). Ökningen förklaras främst av högre elpriser och en högre försäljningsvolym i Norden och Tyskland.

Oktober-december: Koncernens nettoomsättning ökade med 19,5 miljarder SEK (inklusive negativa valutaeffekter om 0,8 miljarder SEK). Ökningen förklaras främst av högre elpriser i kundförsäljningen.

Resultat

Januari-december: Det underliggande rörelseresultatet ökade med 5,4 miljarder SEK, vilket beror på:

- Högre resultatbidrag från rörelsesegmentet Power Generation (+4,7 miljarder SEK) främst till följd av ökad produktion från både kärnkraft och vattenkraft, högre bidrag från pumpkraft i Tyskland tack vare fördelaktiga priser samt högre realiserat resultatbidrag från tradingverksamheten.
- Högre resultatbidrag från rörelsesegmentet Wind (+3,9 miljarder SEK) främst till följd av högre elpriser i Storbritannien och på kontinenten samt ny kapacitet vilket delvis motverkades av lägre vindhastigheter.
- Lägre resultatbidrag från rörelsesegmentet Distribution (-2,2 miljarder SEK) främst till följd av försäljningen av Stromnetz Berlin samt lägre bruttomarginal i den svenska verksamheten.
- Lägre resultatbidrag från rörelsesegmentet Heat (-1,3 miljarder SEK) som en följd av högre priser för gas och utsläppsrätter vilket ledde till lägre produktionsmarginaler för gaseldad produktion.
- Övriga poster, netto (0,4 miljarder SEK).

Jämförelsestörande poster uppgick till 29,1 miljarder SEK (-10,5), varav merparten avser kompensation för nedläggning av kärnkraft i Tyskland (12,5 miljarder SEK), marknadsvärdeförändringar för energiderivat och varulager (10,0 miljarder SEK) samt reavinst från försäljningen av Stromnetz Berlin (8,4 miljarder SEK). Periodens resultat uppgick till 48,0 miljarder SEK (7,7) och påverkades utöver jämförelsestörande poster av en högre skattekostnad samt ett högre finansnetto till följd av högre avkastning från Kärnavfallsfonden.

Oktober-december: Det underliggande rörelseresultatet ökade med 1,1 miljarder SEK. Rörelsesegmentet Wind bidrog positivt (3,0 miljarder SEK) främst tack vare högre elpriser och ny kapacitet. Även rörelsesegmentet Power Generation bidrog positivt (1,0 miljarder SEK) främst till följd av högre erhållna priser i Norden. Rörelsesegmenten Heat och Distribution bidrog negativt (-1,8 miljarder SEK respektive -1,0 miljarder SEK). Jämförelsestörande poster uppgick till -1,3 miljarder SEK (-2,7), varav merparten avser marknadsvärdeförändringar för energiderivat och varulager (-2,3 miljarder SEK) samt avsättningar (-1,3 miljarder SEK) främst avseende kärnkraft. Återförda nedskrivningar (1,9 miljarder SEK) hade en motverkande effekt. Periodens resultat uppgick till 6,1 miljarder SEK (5,7) och påverkades av högre rörelseresultat (EBIT) samt högre skattekostnad.

Kassaflöde

Januari-december: Internt tillförda medel (FFO) ökade med 11,1 miljarder SEK främst till följd av högre rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA). Kassaflödet från förändringar i rörelsekapital uppgick till 54,0 miljarder SEK. De största bidragande orsakerna var förändringar relaterade till nettoförändringen i erhållna marginalsäkerheter (88,0 miljarder SEK), ökning i varulager (-23,1 miljarder SEK), ökning av rörelsefordringar inom segmentet Customers & Solutions (-4,4 miljarder SEK) samt utsläppsrätter (-3,4 miljarder SEK)

Oktober-december: Internt tillförda medel (FFO) ökade med 7,2 miljarder främst till följd av kompensation för nedläggning av kärnkraft i Tyskland inkluderades i FFO fjärde kvartalet. Kassaflödet från förändringar i rörelsekapital uppgick till -14,5 miljarder SEK, vilket främst förklaras av ökning i varulager (-19,1 miljarder SEK) samt nettoförändringen i erhållna marginalsäkerheter (9,2 miljarder SEK).

Händelser efter balansdagen

- Den 27 januari 2022 beslutade den svenska regeringen att tillåta ett slutförvar av använt kärnbränsle i Forsmark.

NYCKELFAKTA – KONCERNÖVERSIKT

Belopp i MSEK	Helår 2021	Helår 2020	Okt-dec 2021	Okt-dec 2020
Nettoomsättning	180 119	158 847	63 529	44 032
Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA) ¹	75 790	46 507	10 226	12 121
Rörelseresultat (EBIT) ¹	60 271	15 276	7 750	5 246
Underliggande rörelseresultat ¹	31 181	25 790	9 092	7 987
Jämförelsestörande poster ¹	29 090	- 10 514	- 1 342	- 2 741
Periodens resultat	48 013	7 716	6 101	5 727
Internt tillförda medel (FFO) ¹	46 096	35 024	18 616	11 368
Kassaflöde från förändringar av rörelsetillgångar och rörelseskulder (rörelsekapital)	54 036	6 668	- 14 486	3 486
Kassaflöde från den löpande verksamheten	100 132	41 692	4 130	14 854

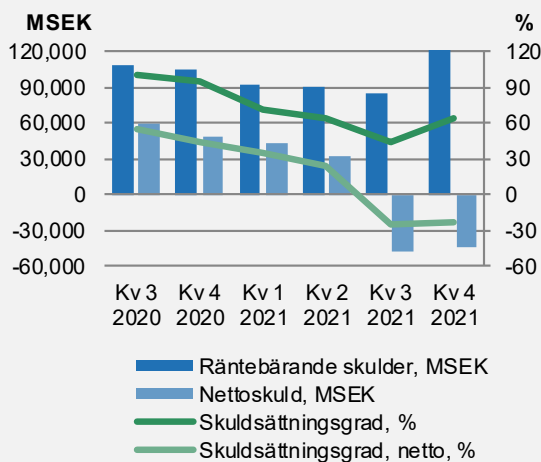
1) Se Definitioner och beräkningar av nyckeltal för definitionen av det Alternativa nyckeltalet.

Kapitalstruktur

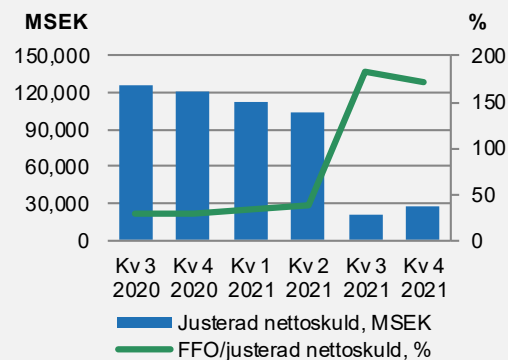
Kassa, bank och kortfristiga placeringar ökade med 114,7 miljarder SEK jämfört med 31 december 2020. Bekräftade kreditfaciliteter utgörs av en Revolving Credit Facility på 2,0 miljarder EUR med förfall i november 2023. Per den 31 december 2021 uppgick tillgängliga likvida medel och/eller bekräftade kreditfaciliteter till 104,3% av nettoomsättningen. Vattenfalls mål är lägst 10% av koncernens nettoomsättning, dock minst motsvarande kommande 90-dagars låneförfall.

Nettoskulden minskade med 92,9 miljarder SEK till en nettotillgång på 44,7 miljarder SEK och den justerade nettoskulden minskade med 94,6 miljarder SEK till 26,9 miljarder SEK jämfört med 31 december 2020. Dessa minskningar härleds främst till positivt kassaflöde efter investeringar (94,2 miljarder SEK) vilket till stor del förklaras av förändringen i rörelsekapital (54,0 miljarder SEK). Kraftigt ökade el- och gaspriser resulterade i ökade erhållna marginalsäkerheter men även en ökande kreditrisk för Vattenfall. Den justerade nettoskulden påverkades dessutom av minskade pensionsavsättningar (3,5 miljarder SEK) samt ökade kärnkraftsavsättningar (2,4 miljarder SEK). Valutaeffekter ökade nettoskulden med 1,2 miljarder SEK. Nyckeltalet FFO/justerad nettoskuld ökade till 171,2%, vilket främst berodde på effekterna från nettoförändringen av erhållna marginalsäkerheter.

NETTOSKULD



JUSTERAD NETTOSKULD



Strategiska ambitioner och mål för 2025

Strategiskt fokusområde	Mål för 2025	Resultat 2021	Resultat 2020
Driva utvecklingen av smarta lösningar med kunder och partners	1. Kundengagemang, absolut Net Promoter Score (NPS) värde ¹ : +18	+10	+7
Säkerställa en fossilfri energiförsörjning	2. Utsläppsintensitet ² : ≤86 gCO₂e/kWh	79	97
Bedriva en högpresterande verksamhet	3. Internt tillförda medel (FFO)/justerad nettoskuld: 22-27% 4. Avkastning på sysselsatt kapital (ROCE), senaste 12 månaderna: ≥8%	171,2% 22,2%	28,8% 5,8%
Motivera och stärka våra medarbetare	5. Lost Time Injury Frequency (LTIF) ³ : ≤1,0 6. Engagemangsindex ⁴ : ≥75%	1,7 75%	1,8 74%⁵

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

2) Inkluderar CO₂ samt andra växthusgaser som exempelvis N₂O och SF₆. Konsoliderat värde. Målet till 2025 gör att vi hamnar på en bana mot 1,5°C-målet till 2030 i enlighet med SBT.

3) LTIF, Lost Time Injury Frequency, uttrycks i antal arbetsolyckor per 1 miljon arbetade timmar. Måttet avser endast anställda inom Vattenfall.

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

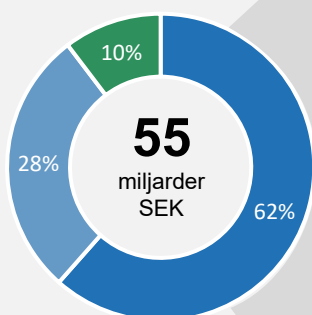
5) Värdet har justerats jämfört med tidigare publicerad information till följd av förändrad metodik.

Investeringsplan för 2022-2023

Vattenfall har beslutat om en investeringsplan för 2022-2023 på 55 miljarder SEK netto. Bruttoinvesteringar uppgår till 77 miljarder SEK och skillnaden beror på partnerskap för vindkraftsprojektet Hollandse Kust Zuid 1-4, antagande om partnerskap för Norfolk-projekten samt antagande om intäkter från avyttring av vissa landbaserade vind- och solkraftsprojekt som utvecklats för att säljas. Nedan angivna belopp avser nettoinvesteringar.

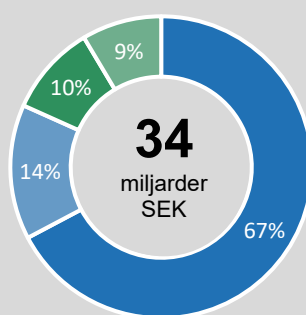
Tillväxtinvesteringar uppgår till 34 miljarder SEK med den största andelen, 23 miljarder SEK motsvarande 67%, planeras investeras i vindkraft. Vattenfall kommer också att investera i elnät och utbyggnad av fjärrvärmeverksamheten. Övriga tillväxtinvesteringar inkluderar laddinfrastruktur, sol- och batteriprojekt, värme- och energilösningar samt HYBRIT-projektet.

**Totala investeringar
2022-2023**



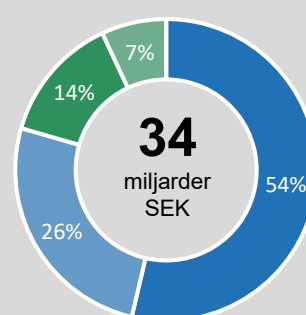
- Tillväxtinvesteringar, 34 mdkr
- Underhållsinvesteringar, 16 mdkr
- Ersättningsinvesteringar, 6 mdkr

**Tillväxtinvesteringar per
teknologi 2022-2023**



- Vindkraft, 23 mdkr
- Värmesystem, 5 mdkr
- Eldistribution, 3 mdkr
- Övrigt, 3 mdkr

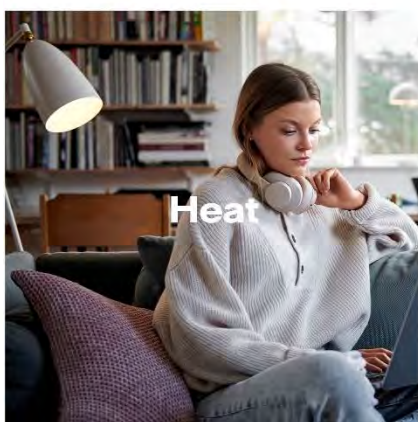
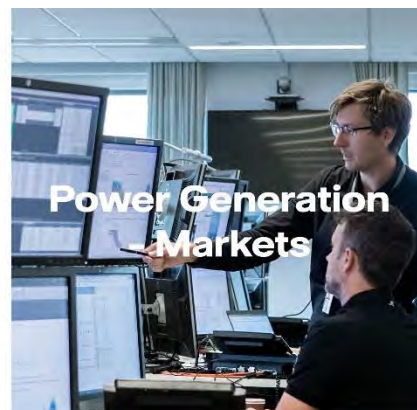
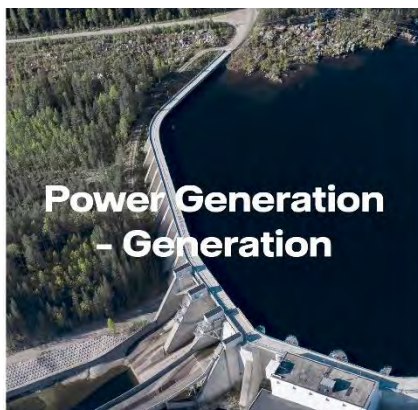
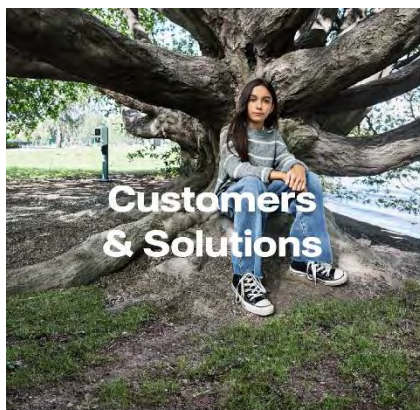
**Tillväxtinvesteringar per
land 2022-2023**



- Nederländerna, 18 mdkr
- Danmark, 9 mdkr
- Sverige, 5 mdkr
- Tyskland och övriga, 2 mdkr¹

¹ Tyskland (3 mdkr) och övriga (-1 mdkr). Övriga länder avser främst Frankrike och Storbritannien, negativt värde till följd av förväntade intäkter från partnerskap och från projekt som utvecklats för att säljas.

Rörelsessegment



Belopp i MSEK	Helår 2021	Helår 2020	Okt-dec 2021	Okt-dec 2020
<u>Underliggande rörelseresultat</u>				
Customers & Solutions	2 349	2 146	104	387
Power Generation	19 334	14 670	4 935	3 938
- varav realiserat tradingresultat	3 633	2 757	- 473	631
Wind	7 866	3 970	4 676	1 716
Heat	- 343	978	- 981	784
Distribution	3 152	5 325	459	1 454
- varav Distribution Tyskland	666	1 093	—	268
- varav Distribution Sverige	2 516	4 225	484	1 177
Other¹	- 1 189	- 1 290	- 275	- 397
Elimineringar	12	- 9	174	105
Underliggande rörelseresultat	31 181	25 790	9 092	7 987

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

Customers & Solutions

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

Ökad kundbas och fortsatt expansion inom laddlösningar för elfordon

- Kundbasen ökade till 10,5 miljoner kontrakt.
- Lansering av ny värmepump som alternativ till gaseldade värmepannor.
- Fortsatt utbyggnad av publik laddning för elbilar.

Helår: Nettoomsättningen ökade med 23% jämfört med 2020. Det underliggande rörelseresultatet ökade med 9% främst till följd av fler kunder samt lägre genomsnittlig temperatur i Nederländerna och Tyskland. Det har varit kallare väder på flera av våra marknader främst under första halvåret. Detta påverkade elförsäljningen positivt, främst i Norden medan det bidrog till ökad försäljning av gas i Nederländerna och Tyskland. Jämfört med årsslutet 2020 ökade den totala kundbasen med 3,7% till 10,5 miljoner kontrakt.

Q4: Nettoomsättningen ökade med 50% främst till följd av högre elpriser i Norden. Det underliggande rörelseresultatet minskade med 73% jämfört med 2020 vilket bland annat förklaras av högre inköpskostnader till följd av högre elpriser och perioder med kallt väder i Norden. Elförsäljningen ökade till följd av kallare väder i Norden vilket motverkades av lägre volymer i företagssegmentet i Frankrike.

Vattenfall har lanserat ett värmepumpssystem som kan ersätta gaseldade värmepannor i enfamiljshus. Värmepumpen är en innovativ högtemperaturvärmepump som inte kräver stora investeringar för byte av värmeavgivningssystem (element) eller storskalig isolering. Detta håller därmed nere kostnaderna för att byta från uppvärmning med naturgas. De första värmepumparna förväntas levereras till kunder i Nederländerna



i mitten av 2022 och lösningen kommer senare att lanseras även på andra marknader med liknande behov och efterfrågan.

I Nederländerna har Vattenfall också startat en storskalig smart utrustning av laddinfrastruktur, vilket är den första i sitt slag i Europa. Tillsammans med 68 kommuner och med hjälp av en datadriven modell har lämpliga platser för laddstationer valts ut. Totalt kommer Vattenfall att installera 8 000 laddpunkter tills 2024 i provinserna North Brabant och Limburg.

I Tyskland fortsätter Vattenfall expansionen med lösningar för publik laddning av elbilar. Genom ett samarbete med djurbutikskedjan Das Futterhaus kommer Vattenfall att installera 170 laddpunkter för högeffektsladdning vid nära 70 platser i Tyskland. Vattenfall kommer ansvara för planering, byggnation och drift av laddstationerna.

Vattenfall har lanserat en ny app i Tyskland som heter Naturate. Genom appen kan användare beräkna sitt koldioxidavtryck från resor, inköp och uppvärmning. Användarna får råd hur deras koldioxidavtryck kan minskas och ges möjlighet att kompensera för återstående utsläpp.

NYCKELFAKTA – CUSTOMERS & SOLUTIONS

Belopp i MSEK där ej annat anges	Helår 2021	Helår 2020	Okt-dec 2021	Okt-dec 2020
Nettoomsättning	106 560	86 298	35 822	23 931
Extern nettoomsättning	102 300	84 661	34 109	23 470
Underliggande resultat före avskrivningar och nedskrivningar	3 230	3 083	317	611
Underliggande rörelseresultat	2 349	2 146	104	387
Elförsäljning, TWh	96,1	95,8	25,5	25,7
- varav privatkunder	26,8	26,3	7,5	7,3
- varav återförsäljare	7,9	8,0	2,6	2,6
- varav företagskunder	61,4	61,5	15,4	15,8
Gasförsäljning, TWh	56,0	52,1	16,9	17,6
Antal anställda, heltidstjänster	3 213	2 971	3 213	2 971

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.

Högre elpriser och ökad elproduktion

- Produktionsrekord vid Forsmarks kärnkraftverk.
- Resultatet i fjärde kvartalet påverkades av högre erhållna priser i Norden.
- Svenska regeringen har gett klartecken för utbyggnad av slutförvar av kortlivat radioaktivt avfall samt ett slutförvar av använt kärnbränsle.
- Nytt partnerskap med Cargill och Windpark Hanze möjliggör minskade koldioxidutsläpp i Nederländerna.

Helår: Nettoomsättningen ökade med 40%. Det underliggande rörelseresultatet ökade med 32% främst till följd ökad produktion från vattenkraft (1,1 TWh) och kärnkraft (1,0 TWh), högre bidrag från pumpkraft i Tyskland tack vare fördelaktiga priser samt högre realiserat tradingresultat. Det erhållna priset i Norden var på samma nivå som 2020 (31 EUR/MWh) delvis påverkat av stora prisskillnader mellan elområden i Sverige. Ett lägre genomsnittligt säkringspris motverkades av ett högre spotpris efter den senaste tidens kraftiga uppgång i elpriset.

Den sammanlagda tillgängligheten för Vattenfalls kärnkraftverk januari – december 2021 var 84,8% (76,4%). Högre tillgänglighet och högre produktion 2021 kompenserade för lägre volym till följd av stängningen av Ringhals 1 den 31 december 2020. Kärnkraftverket Forsmark uppnådde produktionsrekord under 2021 med totalt 25.5 TWh.

I slutet av det fjärde kvartalet uppgick fyllnadsgraden i de nordiska vattenmagasinen till 65% (82%), vilket är 6 procentenheter över normal nivå.

Q4: Nettoomsättningen ökade med 112%. Det underliggande rörelseresultatet ökade med 25% främst som en följd av högre



erhållna priser i Norden. Ett högre genomsnittligt spotpris motverkades delvis av ett lägre säkringspris. Detta motverkades av lägre realiserat tradingresultat. En hög volatilitet på marknaden har även påverkat Vattenfalls kreditriskexponering vilket hanteras inom ramarna för bolagets riskhantering.

Vattenfall kommer via affärsområdet Markets och genom ett 15-årigt leveransavtal att köpa elproduktionen från 78 MW av en ny landbaserad vindkraftspark som byggs av Windpark Hanze i Nederländerna. Det globala livsmedelsföretaget Cargill kommer i sin tur att köpa 2,9 TWh från Vattenfall genom ett 10-årigt energiköpsavtal för företag, vilket täcker mer än 90% av Cargills elförbrukning i Nederländerna. Vindkraftsparken planeras att tas i drift 2023 och koldioxidutsläppen beräknas därmed minska med 350 000 ton per år.

Den svenska regeringen har gett klartecken till SKB:s ansökan om att bygga ut slutförvaret för kortlivat radioaktivt avfall, SFR, i Forsmark. Anläggningen behöver byggas ut för att det ska finnas plats för rivningsavfall från de svenska kärnkraftverken. Efter utgången av det fjärde kvartalet beslutade den svenska regeringen även att tillåta ett slutförvar av använt kärnbränsle.

NYCKELFAKTA – POWER GENERATION

Belopp i MSEK där ej annat anges	Helår 2021	Helår 2020	Okt-dec 2021	Okt-dec 2020
Nettoomsättning	126 318	90 133	52 649	24 825
Extern nettoomsättning	40 312	36 597	16 962	9 571
Underliggande resultat före avskrivningar och nedskrivningar	23 714	18 796	6 073	4 997
Underliggande rörelseresultat	19 334	14 670	4 935	3 938
- varav realiserat tradingresultat	3 633	2 757	- 473	631
Elproduktion, TWh	81,2	79,0	21,5	21,2
- varav vattenkraft	40,8	39,7	10,3	10,4
- varav kärnkraft	40,4	39,3	11,2	10,8
Elförsäljning, TWh	22,2	20,0	5,9	5,3
- varav återförsäljare	17,5	17,9	2,0	4,7
- varav företagskunder	4,7	2,1	3,9	0,6
Gasförsäljning, TWh	1,1	4,7	0,4	1,3
Antal anställda, heltidstjänster	7 260	7 474	7 260	7 474

Wind

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

Förbättrat resultat till följd av högre elpriser och ny kapacitet

- Slutligt investeringsbeslut för de havsbaserade vindkraftsparkerna Vesterhav Syd och Nord i Danmark.
- Erhållet tillstånd för byggnation av den havsbaserade vindkraftsparken Norfolk Boreas i Storbritannien.

Helår: Nettoomsättningen ökade med 54% jämfört med 2020. Det underliggande rörelseresultatet ökade med 98% till följd av högre elpriser, i synnerhet i Storbritannien, samt ny kapacitet främst hänförligt till den landbaserade vindkraftsparken Princess Ariane i Nederländerna och den havsbaserade vindkraftsparken Kriegers Flak i Danmark. Resultatet påverkades därtill positivt av försäljning av landbaserade vindkraftsparker som Grönhult i Sverige och del av Princess Ariane i Nederländerna. Detta motverkades delvis av lägre vindhastigheter och lägre tillgänglighet inom havsbaserad vindkraft till följd av mer underhållsarbeten. Elproduktionen ökade med 3% på grund av högre produktion från ny kapacitet, vilket delvis motverkades av lägre produktion från befintlig kapacitet.

Q4: Nettoomsättningen ökade med 159%. Det underliggande rörelseresultatet ökade med 172% till följd av högre elpriser och ny kapacitet, vilket delvis motverkades av lägre vindhastigheter. Elproduktionen ökade med 26% till följd av ny kapacitet, främst från den landbaserade vindkraftsparken Princess Ariane i Nederländerna och den havsbaserade vindkraftsparken Kriegers Flak i Danmark, vilket till stor del motverkades av lägre vindhastigheter, särskilt i Nederländerna.

I december tog Vattenfall slutligt investeringsbeslut för de havsbaserade vindkraftsparkerna Vesterhav Syd och Nord i Danmark. Vindkraftsparkerna planeras färdigställas under 2023 med en total kapacitet om 344 MW, vilket motsvarar den årliga elförbrukningen för 350 000 danska hushåll. Investeringskostnaden uppgår till 769 miljoner EUR och detta utgör Vattenfalls tredje största projekt inom havsbaserad vindkraft i Danmark efter färdigställandet av Kriegers Flak och Horns Rev 3.



Den brittiska regeringen har beslutat att ge tillstånd för byggnation av Vattenfall's havsbaserade vindkraftspark Norfolk Boreas. Vindkraftsparken förväntas börja producera el i mitten av 2020-talet och ha en kapacitet om 1,8 GW, vilket motsvarar den årliga elförbrukningen för 2 miljoner brittiska hushåll.

I Nederländerna kommer försäkringsbolaget a.s.r. att köpa en del av Vattenfalls landbaserade vindkraftspark Princess Ariane. Det medför att a.s.r. kommer att äga 32 av totalt 82 turbiner, vilket motsvarar en kapacitet om 118 MW. Vattenfall kommer fortsätta ansvara för underhåll av turbinerna samt köpa den producerade elen.

I oktober slutfördes transaktionen där Vattenfall säljer åtta vind- och solkraftstillgångar till European Energy. Tillgångarna som är belägna i Danmark, Tyskland, Nederländerna och Storbritannien har en total kapacitet om 85,8 MW och innefattar redan idrifttagna anläggningar samt solkraftsprojekt som är under utveckling. Försäljningen möjliggör optimering av Vattenfalls landbaserade anläggningar genom ett minskat antal turbinmodeller samt ökad teknisk standardisering. Vattenfall kommer fortsätta att växa inom landbaserad vindkraft och har för tillfället över 1 GW under byggnation.

Vattenfall expanderar även inom solkraft och batterier. I Nederländerna har den första elen levererats från solkraftsparken Kooypunt (13 MW) och Vattenfall vann upphandlingen för en solkraftspark om 17 MW i Almere som kommer att byggas utan statligt stöd. Därtill har byggnationen startat av ett batteri med en kapacitet om 20 MW (46 MWh) vid den landbaserade vindkraftsparken Ray i Storbritannien.

NYCKELFAKTA – WIND

Belopp i MSEK där ej annat anges	Helår 2021	Helår 2020	Okt-dec 2021	Okt-dec 2020
Nettoomsättning	20 872	13 565	10 256	3 959
Extern nettoomsättning	7 791	6 901	4 150	2 047
Underliggande resultat före avskrivningar och nedskrivningar	13 451	9 426	6 118	2 982
Underliggande rörelseresultat	7 866	3 970	4 676	1 716
Elproduktion - vindkraft, TWh	11,1	10,8	3,9	3,1
Elförsäljning, TWh	1,0	1,2	0,4	0,4
Antal anställda, heltidstjänster	1 279	1 104	1 279	1 104

Heat

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

Lägre produktionsmarginaler för gaseldad produktion

- Resultatet påverkades negativt av lägre produktionsmarginaler för gaseldad produktion i Berlin
- Nya partnerskap för ökad integrering av fjärrvärme.
- Slutförd sammanlänkning av fjärrvärmenät i Amsterdam.



Helår: Nettoomsättningen ökade med 49% jämfört med 2020. Det underliggande rörelseresultatet minskade med 135% jämfört med 2020 främst på grund av högre priser för gas och utsläppsrätter vilket resulterade i lägre produktionsmarginaler för gaseldad produktion som främst påverkade värmeverksamheten i Berlin. Avslutad kommersiell drift av kraftverket Moorburg i december 2020 påverkade det underliggande rörelseresultatet positivt med 1,1 miljarder SEK, främst till följd av lägre rörelsekostnader och lägre avskrivningar. Värmeförsäljningen ökade till följd av lägre temperaturer och en växande kundbas, vilket också bidrog positivt. Jämfört med årsslutet 2020 ökade antalet kunder med 2,0% till motsvarande 1,8 miljoner hushåll.

Q4: Nettoomsättningen ökade med 108% jämfört med fjärde kvartalet 2020. Det underliggande rörelseresultatet minskade med 225% jämfört med föregående år, främst på grund av högre priser för gas och utsläppsrätter vilket resulterade i lägre produktionsmarginaler för gaseldad produktion som främst påverkade värmeverksamheten i Berlin. Detta motverkades delvis av lägre rörelsekostnader och lägre avskrivningar främst hänförligt till avslutad kommersiell drift av Moorburg i december 2020.

I Sverige har Vattenfall ingått nya samarbeten som möjliggör ökad integrering av fjärrvärme. Samarbetet med AstaReal har utökats genom ett energiavtal för att återvinna överskottsvärme från algodling. Genom detta samarbete beräknas

värmebehovet för 2 500 nya lägenheter kunna tillgodoses i Gustavsberg. Vattenfall har även ingått avtal med Oxelö Energi om anslutning av fjärrvärmenätet i Oxelösund till Vattenfalls kraftvärmeverk Idbäckverket i Nyköping. Den nya biobränslebaserade fjärrvärmeleveransen beräknas tas i drift 2025 då spillvärmeleveransen från SSAB upphör.

Som ett sista led i projektet Amsterdam South Connection har ett reservvärmeverk med möjlighet till värmelagring öppnats i Oktober. Projektet Amsterdam South Connection sammanbinder fjärrvärmenäten i sydöstra respektive nordvästra delen av Amsterdam och möjliggör anslutning av mer hållbar fjärrvärme. Detta utgör i sin tur ett betydande bidrag mot målet att kunna ansluta upp till 290 000 hem till fjärrvärme år 2040.

Vattenfall fortsätter att utveckla innovativa värmelösningar som bidrar till ökad energieffektivitet och minskade koldioxidutsläpp. I staden Nijmegen i Nederländerna har Vattenfall och BPD (Bouwfonds Property Development) ingått avtal om byggnation av en lokal lagringslösning för värme och kyla i kombination med fjärrvärme. År 2024 kommer cirka 300 nybyggda bostäder att förses med värme, varmvatten och kyla. I ett separat värmenät i nordöstra Berlin har ett nytt värmepumpsystem tagits i drift. Detta system möjliggör återvinning av spillvärme från värmeproduktionen och beräknas kunna spara 5 000 MWh värme från förbränning av naturgas vilket motsvarar förbrukningen för ungefär 220 enfamiljshus.

NYCKELFAKTA – HEAT

Belopp i MSEK där ej annat anges	Helår 2021	Helår 2020	Okt-dec 2021	Okt-dec 2020
Nettoomsättning	34 759	23 328	15 119	7 279
Extern nettoomsättning	14 655	13 538	4 819	4 165
Underliggande resultat före avskrivningar och nedskrivningar	2 590	4 462	- 237	1 581
Underliggande rörelseresultat	- 343	978	- 981	784
Elproduktion, TWh	19,0	23,0	5,1	6,2
- varav fossilkraft	18,6	22,7	5,0	6,1
- varav biobränsle, avfall	0,3	0,3	0,1	0,1
Elförsäljning företagskunder, TWh	1,2	1,2	0,3	0,3
Värmeförsäljning, TWh	15,6	13,8	5,1	4,5
Antal anställda, heltidstjänster	3 126	3 213	3 126	3 213

Distribution

Affärsområdet Distribution består av Vattenfalls eldistributionsverksamhet i Sverige samt verksamhet i Storbritannien för att äga och driva nya nät.

Lägre resultat till följd av prissänkningar och högre kostnader för transmissionsnätet

- Kammarrätten i Jönköping har meddelat prövningstillstånd i mål om elnätsföretagens intäktsramar för 2020-2023.
- Marknader för effektflexibilitet reducerar kapacitetsbristen i elnätet under vintersäsongen.
- Högt inflöde av anslutningsförfrågningar och fortsatt stora investeringar i elnätet.



Helår: Nettoomsättningen minskade med 20% och det underliggande rörelseresultatet minskade med 41% jämfört med 2020. Försäljningen av Stromnetz Berlin den 1 juli 2021 påverkar jämförelsen av nettoomsättningen med 4,8 miljarder SEK och det underliggande rörelseresultatet negativt med 0,6 miljarder SEK. Det underliggande rörelseresultatet påverkas därtill av lägre bruttomarginal i den svenska verksamheten främst på grund av prissänkningar i lokalnätet samt högre kostnader för transmissionsnätet och nätförluster till följd av högre elpriser. Detta motverkades delvis av högre distribuerad volym på grund av kallare väder.

Q4: Nettoomsättningen minskade med 43% jämfört med 2020 och det underliggande rörelseresultatet minskade med 68%. Försäljningen av Stromnetz Berlin påverkar jämförelsen av nettoomsättningen med 2,4 miljarder SEK och det underliggande rörelseresultatet negativt med 0,3 miljarder SEK. Det underliggande rörelseresultatet påverkades därtill av lägre bruttomarginal i den svenska verksamheten främst på grund av högre kostnader för transmissionsnätet och nätförluster till följd av högre elpriser samt till följd av prissänkningar i lokalnätet. Detta motverkades delvis av högre distribuerad volym på grund av kallare väder.

Under våren 2021 meddelade förvaltningsrätten i Linköping dom i målen om elnätsföretagens intäktsramar för 2020-2023. Domen överklagades av Energimarknadsinspektionen och i slutet av november meddelade Kammarrätten i Jönköping att de kommer ta upp samtliga 120 mål för ny prövning.

Det har varit ett fortsatt högt inflöde av anslutningsförfrågningar till elnätet och Vattenfall har gjort omfattande investeringar i både region- och lokalnätet. Totalt investerades 4,9 miljarder SEK i Sverige under 2021. De stora investeringsbehoven i elnätet innebär också ett fortsatt ökat rekryteringsbehov. Som en del av en långsiktig satsning för att bidra till kompetensförsörjning och för att bredda kompetensbasen startas därför ett program för nyutexaminerade akademiker (Framtidsprogrammet).

Utdragna tillståndprocesser för att bygga elnät fortsätter att vara en stor utmaning för energiomställningen i Sverige. Samtidigt som elnätet byggs ut och förstärks arbetar Vattenfall med olika lösningar för att bidra till att minska kapacitetsbristen i elnätet. I Uppsala finns en lokal marknad för effektflexibilitet inom ramen för det EU-finansierade projektet CoordiNet där 18 lokala flexresurser och 400 villor bidrar till ett mer effektivt energisystem. En motsvarande marknad finns i Stockholmsregionen vid namn sthlmflex där 2 100 olika elanvändare och elproducenter deltar med bland annat elbilsaddare, uppvärmning av bostäder och större fastigheter.

Elektrifieringen av transportsektorn fortsätter och elnätet är en central förutsättning för den laddinfrastruktur som behövs. För att möjliggöra snabbare anslutning till elnätet har Vattenfall startat forsknings- och utvecklingsprojektet FlexConnect i Riksgränsen. Projektet ska testa och utvärdera tekniska metoder för flexibla anslutningar av snabbaddare för elbilar när elnätet inte har tillgänglig kapacitet.

NYCKELFAKTA – DISTRIBUTION

Belopp i MSEK där ej annat anges	Helår 2021	Helår 2020	Okt-dec 2021	Okt-dec 2020
Nettoomsättning	17 262	21 644	3 429	5 982
Extern nettoomsättning	14 643	16 970	3 306	4 736
Underliggande resultat före avskrivningar och nedskrivningar	5 913	8 725	1 102	2 328
Underliggande rörelseresultat	3 152	5 325	459	1 454
Antal anställda, heltidstjänster	1 165	2 366	1 165	2 366

Other

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

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

NYCKELFAKTA - OTHER

Belopp i MSEK där ej annat anges	Helår 2021	Helår 2020	Okt-dec 2021	Okt-dec 2020
Nettoomsättning	6 169	5 917	1 714	1 662
Extern nettoomsättning	418	180	183	43
Underliggande resultat före avskrivningar och nedskrivningar	- 326	- 442	- 95	- 189
Underliggande rörelseresultat	- 1 189	- 1 290	- 275	- 397
Antal anställda, heltidstjänster	2 792	2 731	2 792	2 731

Koncernens resultaträkning

Belopp i MSEK	Helår 2021	Helår 2020	Okt-dec 2021	Okt-dec 2020
Nettoomsättning	180 119	158 847	63 529	44 032
Kostnader för inköp	- 87 474	- 76 225	- 43 072	- 20 243
Övriga externa kostnader	- 18 450	- 20 732	- 5 064	- 8 107
Personalkostnader	- 19 801	- 19 535	- 4 993	- 4 787
Övriga rörelseintäkter och rörelsekostnader, netto	21 454	3 882	- 159	1 078
Andelar i intresseföretags resultat	- 58	270	- 15	148
Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA)	75 790	46 507	10 226	12 121
Avskrivningar och nedskrivningar	- 15 519	- 31 231	- 2 476	- 6 875
Rörelseresultat (EBIT)	60 271	15 276	7 750	5 246
Finansiella intäkter ³	783	558	110	76
Finansiella kostnader ^{1,2,3}	- 5 906	- 5 886	- 1 599	- 1 402
Avkastning från Kärnavfallsfonden	4 225	2 058	895	633
Resultat före inkomstskatter	59 373	12 006	7 156	4 553
Inkomstskatter	- 11 360	- 4 290	- 1 055	1 174
Periodens resultat	48 013	7 716	6 101	5 727
Hänförbart till ägare till moderbolaget	46 828	6 489	5 774	5 132
Hänförbart till innehav utan bestämmande inflytande	1 185	1 227	327	595
Tilläggsinformation				
Underliggande rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar ⁴	48 584	44 041	13 452	12 415
Underliggande rörelseresultat ⁴	31 181	25 790	9 092	7 987
Finansiella poster, netto exkl diskonteringseffekter hänförliga till avsättningar samt avkastning från Kärnavfallsfonden	- 3 090	- 3 163	- 983	- 773
1) Vari ingår räntedel i pensionskostnad	- 439	- 538	- 110	- 132
2) Vari ingår diskonteringseffekter hänförliga till avsättningar	- 2 033	- 2 165	- 506	- 553
3) Jämförelsestörande poster redovisade som finansiella intäkter och kostnader, netto	- 6	- 1	—	- 1
4) Se not 5 för information om jämförelsestörande poster				

Rapport över koncernens totalresultat

Belopp i MSEK	Helår 2021	Helår 2020	Okt-dec 2021	Okt-dec 2020
Periodens resultat	48 013	7 716	6 101	5 727
Övrigt totalresultat				
Poster som kommer att omklassificeras till resultaträkningen när specifika villkor är uppfyllda				
Kassaflödessäkringar - förändringar av verkligt värde	82 259	3 023	20 435	3 287
Kassaflödessäkringar - upplösta mot resultaträkningen	- 31 553	4 310	- 22 878	267
Kassaflödessäkringar - överförda till anskaffningsvärdet på säkrad post	16	- 43	5	12
Valutasäkringar av nettoinvesteringar i utlandsverksamheter	- 1 414	1 808	- 437	1 864
Omräkningsdifferenser, avyttrade bolag	697	- 5	8	—
Omräkningsdifferenser	3 218	- 4 084	1 348	- 4 251
Inkomstskatter relaterat till poster som kommer att omklassificeras	- 15 420	- 2 587	927	- 1 676
Summa som kommer att omklassificeras till resultaträkningen när specifika villkor är uppfyllda	37 803	2 422	- 592	- 497
Poster som inte kommer att omklassificeras till resultaträkningen				
Omvärderingar avseende förmånsbestämda pensionsplaner	- 670	- 1 505	- 1 096	- 2 224
Inkomstskatter relaterat till poster som ej omklassificeras	226	392	231	667
Summa poster som inte kommer att omklassificeras till resultaträkningen	- 444	- 1 113	- 865	- 1 557
Summa övrigt totalresultat, netto efter inkomstskatter	37 359	1 309	- 1 457	- 2 054
Summa totalresultat för perioden	85 372	9 025	4 644	3 673
Hänförbart till ägare till moderbolaget	83 915	8 260	4 188	3 563
Hänförbart till innehav utan bestämmande inflytande	1 457	765	456	110

Koncernens rörelsesegment

Belopp i MSEK	Helår 2021	Helår 2020	Okt-dec 2021	Okt-dec 2020
Extern nettoomsättning				
Customers & Solutions	102 300	84 661	34 109	23 470
Power Generation	40 312	36 597	16 962	9 571
Wind	7 791	6 901	4 150	2 047
Heat	14 655	13 538	4 819	4 165
Distribution	14 643	16 970	3 306	4 736
- varav Distribution Tyskland	3 203	5 464	1	1 339
- varav Distribution Sverige	11 310	11 377	3 269	3 358
Other ¹	418	180	183	43
Summa	180 119	158 847	63 529	44 032
Intern nettoomsättning				
Customers & Solutions	4 260	1 637	1 713	461
Power Generation	86 006	53 536	35 687	15 254
Wind	13 081	6 664	6 106	1 912
Heat	20 104	9 790	10 300	3 114
Distribution	2 619	4 674	123	1 246
- varav Distribution Tyskland	2 061	4 107	1	1 110
- varav Distribution Sverige	586	597	137	142
Other ¹	5 751	5 737	1 531	1 619
Elimineringar	- 131 821	- 82 038	- 55 460	- 23 606
Summa	—	—	—	—
Summa nettoomsättning				
Customers & Solutions	106 560	86 298	35 822	23 931
Power Generation	126 318	90 133	52 649	24 825
Wind	20 872	13 565	10 256	3 959
Heat	34 759	23 328	15 119	7 279
Distribution	17 262	21 644	3 429	5 982
- varav Distribution Tyskland	5 264	9 571	2	2 449
- varav Distribution Sverige	11 896	11 974	3 406	3 500
Other ¹	6 169	5 917	1 714	1 662
Elimineringar	- 131 821	- 82 038	- 55 460	- 23 606
Summa	180 119	158 847	63 529	44 032

Belopp i MSEK	Helår 2021	Helår 2020	Okt-dec 2021	Okt-dec 2020
Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA)				
Customers & Solutions	3 241	2 832	318	456
Power Generation	42 053	23 144	2 607	6 580
Wind	13 534	9 482	6 126	3 045
Heat	2 842	2 644	- 12	- 187
Distribution	5 911	8 713	1 101	2 326
- varav Distribution Tyskland	1 008	2 162	—	539
- varav Distribution Sverige	4 873	6 505	1 109	1 766
Other ¹	8 197	- 299	- 88	- 204
Elimineringar	12	- 9	174	105
Summa	75 790	46 507	10 226	12 121
Underliggande rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar				
Customers & Solutions	3 230	3 083	317	611
Power Generation	23 714	18 796	6 073	4 997
Wind	13 451	9 426	6 118	2 982
Heat	2 590	4 462	- 237	1 581
Distribution	5 913	8 725	1 102	2 328
- varav Distribution Tyskland	1 009	2 174	—	542
- varav Distribution Sverige	4 874	6 505	1 110	1 766
Other ¹	- 326	- 442	- 95	- 189
Elimineringar	12	- 9	174	105
Summa	48 584	44 041	13 452	12 415
Belopp i MSEK	Helår 2021	Helår 2020	Okt-dec 2021	Okt-dec 2020
Rörelseresultat (EBIT)				
Customers & Solutions	2 446	1 882	191	231
Power Generation	39 502	18 984	3 299	5 490
Wind	7 919	2 401	4 654	1 639
Heat	- 91	- 12 149	- 756	- 3 257
Distribution	3 150	5 313	458	1 452
- varav Distribution Tyskland	665	1 081	—	266
- varav Distribution Sverige	2 515	4 225	483	1 177
Other ¹	7 333	- 1 146	- 270	- 414
Elimineringar	12	- 9	174	105
Rörelseresultat (EBIT)	60 271	15 276	7 750	5 246
Rörelseresultat (EBIT)	60 271	15 276	7 750	5 246
Finansnetto	- 898	- 3 270	- 594	- 693
Resultat före skatter	59 373	12 006	7 156	4 553
Underliggande rörelseresultat				
Customers & Solutions	2 349	2 146	104	387
Power Generation	19 334	14 670	4 935	3 938
Wind	7 866	3 970	4 676	1 716
Heat	- 343	978	- 981	784
Distribution	3 152	5 325	459	1 454
- varav Distribution Tyskland	666	1 093	—	268
- varav Distribution Sverige	2 516	4 225	484	1 177
Other ¹	- 1 189	- 1 290	- 275	- 397
Elimineringar	12	- 9	174	105
Underliggande rörelseresultat	31 181	25 790	9 092	7 987

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

Koncernens balansräkning

Belopp i MSEK	31 dec 2021	31 dec 2020
Tillgångar		
Anläggningstillgångar		
Immateriella anläggningstillgångar	17 070	16 524
Materiella anläggningstillgångar	252 828	249 120
Andelar i intresseföretag och i samarbetsarrangemang	6 110	4 347
Andra aktier och andelar	313	304
Andelar i den svenska Kärnavfallsfonden	52 772	48 270
Derivatstillgångar	35 240	9 449
Uppskjuten skattefordran	8 905	13 824
Andra långfristiga fordringar	6 118	5 529
Summa anläggningstillgångar	379 356	347 367
Omsättningstillgångar		
Varulager	41 539	16 828
Immateriella omsättningstillgångar	4 861	192
Kundfordringar och andra fordringar	41 219	23 812
Avtalstillgångar	375	416
Lämnade förskott	8 362	1 046
Derivatstillgångar	120 645	9 962
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	12 402	6 935
Skattefordran aktuell skatt	2 717	280
Kortfristiga placeringar	102 706	30 148
Kassa, bank och liknande tillgångar	68 176	26 074
Tillgångar som innehas för försäljning	—	188
Summa omsättningstillgångar	403 002	115 881
Summa tillgångar	782 358	463 248
Eget kapital och skulder		
Eget kapital		
Hänförbart till ägare till moderbolaget	180 710	97 724
Hänförbart till innehav utan bestämmande inflytande	16 472	13 468
Summa eget kapital	197 182	111 192
Långfristiga skulder		
Hybridkapital	20 421	19 304
Andra räntebärande skulder	50 839	49 091
Avsättningar för pensioner	40 328	43 824
Andra räntebärande avsättningar	116 637	108 665
Derivatskulder	30 307	7 924
Uppskjuten skatteskuld	33 913	17 617
Avtalsskulder	8 635	8 752
Andra ej räntebärande skulder	2 018	1 994
Summa långfristiga skulder	303 098	257 171
Kortfristiga skulder		
Leverantörsskulder och andra skulder	39 241	24 912
Erhållna förskott	62 790	5 794
Derivatskulder	99 511	8 901
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	18 460	14 558
Skatteskuld aktuell skatt	2 418	838
Andra räntebärande skulder	55 148	36 380
Räntebärande avsättningar	4 510	3 462
Skulder hänförliga till tillgångar som innehas för försäljning	—	40
Summa kortfristiga skulder	282 078	94 885
Summa eget kapital och skulder	782 358	463 248

TILLÄGGSINFORMATION

Belopp i MSEK	31 dec 2021	31 dec 2020
Beräkning av sysselsatt kapital		
Immateriella omsättnings- och anläggningstillgångar	21 931	16 716
Materiella anläggningstillgångar	252 828	249 120
Andelar i intresseföretag och i samarbetsarrangemang	6 110	4 347
Uppskjuten skattefordran och skattefordran aktuell skatt	11 622	14 104
Långfristiga icke räntebärande fordringar	3 563	3 853
Långfristiga och kortfristiga avtalstillgångar	375	416
Varulager	41 539	16 828
Kundfordringar och andra fordringar	41 219	23 812
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	12 402	6 935
Ej tillgänglig likviditet	3 446	5 374
Övrigt	643	483
Summa tillgångar exkl. finansiella tillgångar	395 678	341 988
Uppskjuten skatteskuld och skatteskuld aktuell skatt	- 36 331	- 18 455
Andra ej räntebärande skulder	- 2 018	- 1 994
Långfristiga och kortfristiga avtalsskulder	- 8 635	- 8 752
Leverantörsskulder och andra skulder	- 39 241	- 24 912
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	- 18 460	- 14 558
Övrigt	- 899	- 232
Summa icke-räntebärande skulder	- 105 584	- 68 903
Andra räntebärande avsättningar vilka ej ingår i justerad nettoskuld ¹	- 9 213	- 10 619
Sysselsatt kapital²	280 881	262 466
Genomsnittligt sysselsatt kapital	271 674	265 639
Beräkning av nettoskuld		
Hybridkapital	- 20 421	- 19 304
Obligationslån, företagscertifikat och skulder till kreditinstitut	- 37 732	- 49 642
Kortfristig skuld, företagscertifikat och repotransaktioner	- 46 189	- 13 268
Skulder till intresseföretag	- 1 452	- 688
Skulder till ägare med innehav utan bestämmande inflytande	- 10 747	- 10 931
Övriga skulder	- 9 867	- 10 942
Summa räntebärande skulder	- 126 408	- 104 775
Kassa, bank och liknande tillgångar	68 176	26 074
Kortfristiga placeringar	102 706	30 148
Lån till ägare med innehav utan bestämmande inflytande i utländska koncernföretag	229	375
Nettoskuld²	44 703	- 48 178
Beräkning av justerad bruttoskuld och nettoskuld		
Summa räntebärande skulder	- 126 408	- 104 775
50% av Hybridkapital ³	10 211	9 652
Nuvärdet av pensionsförpliktelser	- 40 328	- 43 824
Avsättningar för gas- och vindverksamhet och andra miljörelaterade avsättningar	- 11 687	- 10 599
Avsättningar för kärnkraft (netto) ⁴	- 40 233	- 37 794
Mottagna margin calls	3 340	4 081
Skulder till ägare med innehav utan bestämmande inflytande på grund av konsortialavtal	10 747	10 931
Justerad bruttoskuld	- 194 359	- 172 328
Redovisad kassa, bank och liknande tillgångar samt kortfristiga placeringar	170 882	56 222
Ej tillgänglig likviditet	- 3 446	- 5 374
Justerad kassa, bank och liknande tillgångar samt kortfristiga placeringar	167 436	50 848
Justerad nettoskuld²	- 26 923	- 121 480

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 samt skulder till intressebolag. Vattenfall har följande ägarandelar i respektive anläggning: Forsmark 66%, Ringhals 70,4%, Brokdorf 20%, Brunsbüttel 66,7%, Krümmel 50% och Stade 33,3%. (För Ringhals ansvarar Vattenfall enligt särskild överenskommelse för 100% av avsättningarna).

Koncernens kassaflödesanalys

Belopp i MSEK	Helår 2021	Helår 2020	Okt-dec 2021	Okt-dec 2020
Den löpande verksamheten				
Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA)	75 790	46 507	10 226	12 121
Betald skatt	- 6 725	- 2 719	- 4 005	- 420
Realisationsvinster/förluster, netto	- 8 760	- 62	- 124	102
Erhållen ränta	523	183	170	72
Betald ränta	- 3 226	- 2 808	- 655	- 420
Övrigt, inkl. ej kassaflödespåverkande poster	- 11 506	- 6 077	13 004	- 87
Internt tillförda medel (FFO)	46 096	35 024	18 616	11 368
Förändringar i varulager	- 23 067	- 1 315	- 19 112	- 2 584
Förändringar i rörelsefordringar	- 31 816	- 1 344	- 20 261	- 6 094
Förändringar i rörelseskulder	25 491	- 3 726	18 091	2 742
Marginalsäkerheter (Margin calls) relaterade till råvaruderivat	88 036	12 588	9 166	9 238
Övriga förändringar	- 4 608	465	- 2 370	184
Kassaflöde från förändringar av rörelsetillgångar och rörelseskulder	54 036	6 668	- 14 486	3 486
Kassaflöde från den löpande verksamheten	100 132	41 692	4 130	14 854
Investeringsverksamheten				
Förvärv av koncernföretag	- 122	- 86	- 67	- 19
Investeringar i intresseföretag och andra aktier och andelar	- 278	223	- 101	78
Andra investeringar i anläggningstillgångar	- 25 157	- 21 484	- 7 585	- 5 710
Summa investeringar	- 25 557	- 21 347	- 7 753	- 5 651
Försäljningar	22 060	1 237	330	557
Förändringar i kortfristiga placeringar ¹	- 71 351	- 8 926	- 38 228	- 2 659
Kassa, bank och liknande tillgångar i förvärvade företag	8	20	8	20
Kassa, bank och liknande tillgångar i avyttrade företag	- 2 481	- 80	- 47	4
Kassaflöde från investeringsverksamheten	- 77 321	- 29 096	- 45 690	- 7 729
Kassaflöde före finansieringsverksamheten	22 811	12 596	- 41 560	7 125
Finansieringsverksamheten				
Förändringar i lån till ägare med innehav utan bestämmande inflytande i utländska koncernföretag	153	- 185	101	57
Upptagna lån ²	51 150	21 471	44 615	545
Amortering av skuld avseende förvärv av koncernföretag	—	- 27	—	—
Amortering av andra skulder	- 35 870	- 12 156	- 3 738	- 1 057
Försäljning av aktier i koncernföretag till ägare med innehav utan bestämmande inflytande	4 025	—	9	—
Återbetalning av hybridkapital	- 2 941	—	—	—
Emission av hybridkapital	6 481	—	—	—
Betald utdelning till ägare	- 5 190	- 5 298	- 1	- 275
Tillskott till/från ägare med innehav utan bestämmande inflytande	1 185	- 829	869	- 364
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	18 993	2 976	41 855	- 1 094
Periodens kassaflöde	41 804	15 572	295	6 031
Belopp i MSEK	Helår 2021	Helår 2020	Okt-dec 2021	Okt-dec 2020
Kassa, bank och liknande tillgångar				
Kassa, bank och liknande tillgångar vid periodens början	26 074	10 604	67 644	20 180
Periodens kassaflöde	41 804	15 572	295	6 031
Omräkningsdifferenser	298	- 102	237	- 137
Kassa, bank och liknande tillgångar vid periodens slut	68 176	26 074	68 176	26 074

TILLÄGGSINFORMATION

Belopp i MSEK	Helår 2021	Helår 2020	Okt-dec 2021	Okt-dec 2020
Kassaflöde före finansieringsverksamheten	22 811	12 596	- 41 560	7 125
Förändring i kortfristiga placeringar	71 351	8 926	38 228	2 659
Finansieringsverksamheten				
Försäljning av aktier i koncernföretag till ägare med innehav utan bestämmande inflytande	4 025	—	9	—
Betald utdelning till ägare	- 5 190	- 5 298	- 1	- 275
Tillskott till/från ägare med innehav utan bestämmande inflytande	1 185	- 829	869	- 364
Kassaflöde efter utdelning	94 182	15 395	- 2 455	9 145
Analys av förändring i nettoskuld				
Nettoskuld vid periodens början	- 48 178	- 64 266	47 348	- 58 858
Kassaflöde efter utdelning	94 182	15 395	- 2 455	9 145
Förändringar till följd av värdering till verkligt värde	660	- 171	- 143	141
Förändringar i räntebärande leasingskulder	- 1 442	- 2 837	- 444	- 1 712
Förvärvade/avytttrade räntebärande skulder/kortfristiga placeringar	- 13	24	- 10	—
Omräkningsdifferenser på nettoskulden	- 506	3 677	407	3 106
Nettoskuld vid periodens slut	44 703	- 48 178	44 703	- 48 178
Kassaflöde från den löpande verksamheten	100 132	41 692	4 130	14 854
Underhålls-/ersättningsinvesteringar	- 11 012	- 12 539	- 3 796	- 4 655
Fritt kassaflöde³	89 120	29 153	334	10 199

- 1) Omklassificerat från finansieringsverksamheten till investeringverksamheten
- 2) Kortfristig upplåning där löptiden är tre månader eller kortare nettoredovisas.
- 3) Se Definitioner och beräkningar av nyckeltal för definitionen av det Alternativa nyckeltalet.

INVESTERINGAR

Belopp i MSEK	Helår 2021	Helår 2020	Okt-dec 2021	Okt-dec 2020
Elproduktion				
Vattenkraft	795	920	314	349
Kärnkraft	1 263	1 877	420	499
Kolkraft	—	22	—	15
Gas	64	192	20	33
Vindkraft och solkraft	11 157	7 709	1 975	2 568
Biobränsle, avfall	73	295	3	71
Summa Elproduktion	13 352	11 015	2 732	3 535
Kraftvärme/Värme				
Fossilkraft	1 053	1 261	537	396
Fjärrvärmenät	1 511	1 400	610	598
Övrigt	483	933	322	418
Summa Kraftvärme/Värme	3 047	3 594	1 469	1 412
Elnät				
Elnät	5 758	7 435	1 919	2 511
Summa Elnät	5 758	7 435	1 919	2 511
Förvärv av aktier, aktieägartillskott	400	- 137	168	- 59
Övrigt	1 557	1 690	573	512
Summa investeringar	24 114	23 597	6 861	7 911
Upplupna investeringar, ej betalda fakturor (-)/ upplösning av upplupna investeringar (+)	1 443	- 2 250	892	- 2 260
Summa investeringar med kassaflödeseffekt	25 557	21 347	7 753	5 651

Förändringar i koncernens eget kapital

Belopp i MSEK	31 dec 2021			31 dec 2020		
	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	97 724	13 468	111 192	93 631	14 891	108 522
Periodens resultat	46 828	1 185	48 013	6 489	1 227	7 716
Kassaflödessäkringar - förändringar av verkligt värde	82 259	—	82 259	3 023	—	3 023
Kassaflödessäkringar - upplösta mot resultaträkningen	- 31 569	16	- 31 553	4 344	- 34	4 310
Kassaflödessäkringar - överförda till anskaffningsvärdet på säkrad post	16	—	16	- 43	—	- 43
Valutasäkringar av nettoinvesteringar i utlandsverksamheter	- 1 414	—	- 1 414	1 808	—	1 808
Omräkningsdifferenser, avyttrade bolag	697	—	697	- 5	—	- 5
Omräkningsdifferenser	2 983	235	3 218	- 3 684	- 400	- 4 084
Omvärderingar avseende förmånsbestämda pensionsplaner	- 700	30	- 670	- 1 465	- 40	- 1 505
Inkomstskatter relaterat till övrigt totalresultat	- 15 185	- 9	- 15 194	- 2 207	12	- 2 195
Summa övrigt totalresultat för perioden	37 087	272	37 359	1 771	- 462	1 309
Summa totalresultat för perioden	83 915	1 457	85 372	8 260	765	9 025
Utdelning till ägare	- 4 000	- 1 190	- 5 190	- 3 623	- 1 675	- 5 298
Koncernbidrag från(+)/till(-) ägare med innehav utan bestämmande inflytande	—	51	51	—	- 1	- 1
Ägarförändring i koncernföretag vid försäljning av aktier till ägare med innehav utan bestämmande inflytande	2 538	1 508	4 046	—	—	—
Tillskott till/från ägare med innehav utan bestämmande inflytande	—	1 185	1 185	—	- 829	- 829
Förändring som en effekt av ändrade ägarförhållanden	—	—	—	—	- 227	- 227
Andra förändringar	533	- 7	526	- 544	544	—
Summa transaktioner med aktieägare	- 929	1 547	618	- 4 167	- 2 188	- 6 355
Utgående balans	180 710	16 472	197 182	97 724	13 468	111 192
-Varav Säkringsreserv	36 968	8	36 976	1 970	- 5	1 965

Nyckeltal, koncernen

I % där ej annat anges. Med (ggr) avses gånger ¹	Helår 2021	Helår 2020	Okt-dec 2021	Okt-dec 2020
Rörelsemarginal	33,5	9,6	12,2	11,9
Rörelsemarginal ²	17,3	16,2	14,3	18,1
Nettomarginal	33,0	7,6	11,3	10,3
Nettomarginal ²	16,8	14,2	13,4	16,6
Avkastning på eget kapital	36,9	6,7	36,9 ³	6,7 ³
Avkastning på sysselsatt kapital	22,2	5,8	22,2 ³	5,8 ³
Avkastning på sysselsatt kapital ²	11,5	9,7	11,5 ³	9,7 ³
Räntetäckningsgrad, ggr	16,2	4,3	16,2 ³	4,3 ³
Räntetäckningsgrad, ggr ²	8,5	7,1	8,5 ³	7,1 ³
Kassaflödesräntetäckningsgrad, ggr	13,3	10,4	13,3 ³	10,4 ³
Kassaflödesräntetäckningsgrad, netto, ggr	15,9	12,1	15,9 ³	12,1 ³
Kassaflödesräntetäckningsgrad efter ersättningsinvesteringar, ggr	27,9	10,2	27,9 ³	10,2 ³
FFO/räntebärande skulder	36,5	33,4	36,5 ³	33,4 ³
FFO/nettoskuld	- 103,1	72,7	- 103,1 ³	72,7 ³
FFO/justerad nettoskuld	171,2	28,8	171,2 ³	28,8 ³
EBITDA/finansnetto, ggr	24,5	14,7	10,4	15,7
EBITDA/finansnetto, ggr ²	15,7	13,9	13,7	16,1
Soliditet	25,2	24,0	25,2	24,0
Skuldsättningsgrad	64,1	94,2	64,1	94,2
Skuldsättningsgrad, netto	- 22,7	43,3	- 22,7	43,3
Räntebärande skulder/räntebärande skulder plus eget kapital	39,1	48,5	39,1	48,5
Nettoskuld/nettoskuld plus eget kapital	- 29,3	30,2	- 29,3	30,2
Nettoskuld/EBITDA, ggr	- 0,6	1,0	- 0,6 ³	1,0 ³
Justerad nettoskuld/EBITDA, ggr	0,4	2,6	0,4 ³	2,6 ³

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

2) Baserat på Underliggande rörelseresultat.

3) Rullande 12-månaders värden.

Kvartalsinformation, koncernen

Belopp i MSEK	Kv 4 2021	Kv 3 2021	Kv 2 2021	Kv 1 2021	Kv 4 2020	Kv 3 2020	Kv 2 2020	Kv 1 2020
Resultaträkning								
Nettoomsättning	63 529	36 125	34 554	45 911	44 032	35 375	31 280	48 160
Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA)	10 226	27 293	20 531	17 740	12 121	9 235	8 251	16 900
Underliggande rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar	13 452	9 149	9 577	16 408	12 415	9 378	7 471	14 773
Rörelseresultat (EBIT)	7 750	22 926	16 210	13 385	5 246	4 743	- 7 027	12 313
Underliggande rörelseresultat	9 092	4 782	5 256	12 053	7 987	4 818	2 792	10 187
Resultat före inkomstskatter	7 156	567	16 778	13 257	4 553	4 525	- 5 969	8 895
Periodens resultat	6 101	18 277	13 212	10 423	5 727	3 583	- 8 495	6 900
- varav hänförligt till ägare till moderbolaget	5 774	18 178	13 002	9 875	5 132	3 595	- 8 826	6 587
- varav hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande	327	99	210	548	595	- 12	331	313
Balansräkning								
Sysselsatt kapital	280 881	255 184	280 855	271 110	262 466	260 921	266 641	287 567
Nettoskuld	44 703	47 348	- 32 328	- 43 865	- 48 178	- 58 858	- 71 613	- 81 579
Kassaflöde								
Internt tillförda medel (FFO)	18 616	6 054	7 439	13 987	11 368	7 000	4 420	12 235
Kassaflöde från den löpande verksamheten	4 130	60 836	24 041	11 124	14 854	19 447	15 924	- 8 533
Kassaflöde från investeringsverksamheten	- 45 690	- 14 851	- 12 858	- 3 921	- 7 729	- 11 507	- 5 991	- 3 867
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	41 855	- 1 252	- 6 446	- 15 164	- 1 094	- 7 588	1 087	10 572
Periodens kassaflöde	295	44 733	4 737	- 7 961	6 031	352	11 020	- 1 828
Fritt kassaflöde	334	57 309	22 629	8 847	10 199	17 161	12 656	- 10 865
I % där ej annat anges. Med (ggr) avses gånger¹	Kv 4 2021	Kv 3 2021	Kv 2 2021	Kv 1 2021	Kv 4 2020	Kv 3 2020	Kv 2 2020	Kv 1 2020
Nyckeltal								
Avkastning på eget kapital ¹	36,9	40,2	30,3	10,0	6,7	1,5	4,4	14,4
Avkastning på sysselsatt kapital ²	22,2	22,4	14,5	5,9	5,8	4,7	6,1	9,4
Avkastning på sysselsatt kapital ^{2, 3}	11,5	11,7	11,0	9,9	9,7	9,9	9,2	9,2
Räntetäckningsgrad, ggr ²	16,2	16,6	12,1	5,1	4,3	3,3	3,2	4,5
Räntetäckningsgrad, ggr ^{2, 3}	8,5	8,7	9,3	8,6	7,1	6,8	6,1	4,4
FFO/räntebärande skulder ²	36,5	46,0	44,3	40,0	33,4	32,4	31,2	32,8
FFO/nettoskuld ²	- 103,1	- 82,0	123,1	83,8	72,7	59,8	49,9	45,8
FFO/justerad nettoskuld ²	171,2	182,7	38,1	32,8	28,8	27,9	25,5	25,2
Sollditet	25,2	27,8	25,8	26,8	24,0	24,0	22,8	24,8
Skuldsättningsgrad	64,1	44,2	64,2	72,0	94,2	100,6	111,0	93,1
Skuldsättningsgrad, netto	- 22,7	- 24,8	23,1	34,4	43,3	54,6	69,3	66,7
Nettoskuld/nettoskuld plus eget kapital	- 29,3	- 32,9	18,8	25,6	30,2	35,3	40,9	40,0
Nettoskuld/EBITDA, ggr ²	- 0,6	- 0,6	0,5	0,9	1,0	1,4	1,5	1,7
Justerad nettoskuld/EBITDA, ggr ²	0,4	0,3	1,8	2,4	2,6	2,9	3,0	3,2

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 tillämpas i denna delårsrapport är de som beskrivs i Vattenfalls Års- och Hållbarhetsredovisning 2020 i koncernens Not 3, Redovisningsprinciper. Ändrade IFRS-standarder godkända av EU, som gäller för räkenskapsåret 2021, har ingen väsentlig påverkan på Vattenfalls finansiella rapporter.

Risker och osäkerhetsfaktorer

En historisk hög prisvolatilitet under 2021 för el och bränslen har medfört ökade kreditrisker. För en beskrivning av risker,

osäkerhetsfaktorer samt riskhantering hänvisas till Vattenfalls Års- och Hållbarhetsredovisning för 2020 sidorna 62–71. Utöver vad som anges under viktiga händelser i denna rapport och under viktiga händelser i tidigare publicerade delårsrapporter under 2021 har inga andra väsentliga förändringar skett sedan avgivandet av denna.

Övrigt

Väsentliga närståendetransaktioner framgår av koncernens Not 44 i Vattenfalls Års- och Hållbarhetsredovisning för 2020, inga väsentliga förändringar har skett i sedan avgivandet av denna

NOT 2 | Valutakurser

FÖR VATTENFALLKONCERNEN VIKTIGARE VALUTOR ANVÄNDA I BOKSLUTEN:

	Helår 2021	Helår 2020	Okt-dec 2021	Okt-dec 2020
Medelkurs				
EUR	10,1469	10,4789	10,1604	10,2871
DKK	1,3644	1,4056	1,3662	1,3820
GBP	11,7820	11,8334	11,9631	11,3916
USD	8,5687	9,1718	8,8543	8,6406
			31 dec 2021	31 dec 2020
Balansdagskurs				
EUR			10,2503	10,0343
DKK			1,3784	1,3485
GBP			12,1987	11,1613
USD			9,0502	8,1773

NOT 3 | Finansiella instrument per värderingskategori och tillhörande resultateffekter

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

Det redovisade värdet på de finansiella tillgångarna avviker inte väsentligt från det verkliga värdet. Skillnaden mellan redovisat värde och verkligt värde för finansiella skulder uppgår till 6 784 MSEK (31 december 2020: 8 509)

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

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

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

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

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

Belopp i MSEK	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Summa
Tillgångar				
Andelar i den svenska Kärnavfallsfonden	52 772	—	—	52 772
Derivatillgångar	—	154 744	1 141	155 885
Kortfristiga placeringar, likvida placeringar och andra aktier och andelar	116 013	11 404	—	127 417
Summa tillgångar	168 785	166 148	1 141	336 074
Skulder				
Derivatskulder	—	129 818	—	129 818
Summa skulder	—	129 818	—	129 818

FINANSIELLA TILLGÅNGAR OCH SKULDER SOM I BALANSRÄKNINGEN ÄR VÄRDERADE TILL VERKLIGT VÄRDE PER 31 DECEMBER 2020

Belopp i MSEK	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Summa
Tillgångar				
Andelar i den svenska Kärnavfallsfonden	48 270	—	—	48 270
Derivatillgångar	—	18 911	500	19 411
Kortfristiga placeringar, likvida placeringar och andra aktier och andelar	29 900	8 011	—	37 911
Summa tillgångar	78 170	26 922	500	105 592
Skulder				
Derivatskulder	—	16 825	—	16 825
Summa skulder	—	16 825	—	16 825

NOT 4 | Förvärvade och avyttrade verksamheter

Förvärvade verksamheter

Den 1 juli 2021 förvärvade Vattenfall resterande aktier i Enwell AB varför bolaget från och med det datumet övergår från att redovisas som intressebolag till att redovisas som dotterbolag. Total köpeskilling för samtliga aktier uppgår till 130 MSEK och totalt erhållna tillgångar uppgår till 328 MSEK varav 179 MSEK avser immateriella anläggningstillgångar.

Avyttrade verksamheter

Den 1 juli 2021 avyttrade Vattenfall elnätsbolaget Stromnetz till staden Berlin. Försäljningspriset uppgick till 21 248 MSEK och reavinsten till 8 414 MSEK. Utöver detta har ett antal mindre bolag inom affärsområde Wind avyttrats under perioden, totalt försäljningspris uppgick till 124 MSEK och reavinsten uppgick till 34 MSEK.

NOT 5 | Jämförelsestörande poster

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

Belopp i MSEK	Helår 2021	Helår 2020	Okt-dec 2021	Okt-dec 2020
1) Vari ingår jämförelsestörande poster	29 090	- 10 514	- 1 342	- 2 741
- varav realisationsvinster	8 960	301	156	86
- varav realisationsförluster	- 199	- 241	- 32	- 184
- varav nedskrivningar	- 38	- 12 980	- 38	- 2 447
- varav återförda nedskrivningar	1 922	—	1 922	—
- varav avsättningar	- 3 785	- 3 488	- 1 332	- 2 803
- varav marknadsvärdeförändringar för energiderivat	8 715	4 753	- 1 822	1 967
- varav marknadsvärdeförändringar av varulager	1 313	476	- 488	418
- varav omstruktureringskostnader	—	- 854	—	- 709
- varav andra jämförelsestörande poster av engångskaraktär	12 202	1 519	292	931

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

Jämförelsestörande poster under januari-december 2020 uppgick till -10,5 miljarder SEK. Merparten avser nedskrivningar (-13,0 miljarder SEK) där huvuddelen avser kolkraft i Tyskland och orealiserade marknadsvärdeförändringar för energiderivat och varulager (5,2 miljarder SEK). Ökningen i avsättningar avser kärnkraftsverksamheten (-3,5 miljarder SEK). Andra jämförelsestörande poster avser försäljning av produktionsrättigheter för kärnkraft i Tyskland (2,8 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 2020.

Nedskrivningar och återförda nedskrivningar 2021

Under perioden har nedskrivningar gjorts om 38 MSEK vilka belastar rörelseresultatet. Av beloppet härrör 30 MSEK från investeringar inom vindkraft.

Tidigare redovisade nedskrivningar om 1 922 MSEK i huvudsak avseende vattenkraft i Tyskland har återförts i resultaträkningen.

Moderbolaget Vattenfall AB

Redovisningsprinciper

Moderbolaget Vattenfall AB:s räkenskaper upprättas i enlighet med Årsredovisningslagen (ÅRL) och rekommendation RFR 2 – Redovisning för juridiska personer, utgiven av Rådet för finansiell rapportering. De redovisningsprinciper som tillämpas i denna delårsrapport är de som beskrivs i Vattenfalls Års- och Hållbarhetsredovisning för 2020, moderbolagets Not 3. Väsentliga redovisningsprinciper tillämpliga från 1 januari 2021 bedöms inte ha någon påverkan på moderbolagets finansiella rapporter.

Januari –december 2021

Moderbolagets resultaträkning och balansräkning i sammandrag framgår nedan.

- Nettoomsättningen uppgick till 40 045 MSEK (41 969).
- Resultat före bokslutsdispositioner och inkomstskatter uppgick till -4 219 MSEK (10 786).
- Det försämrade rörelseresultatet beror på marknadsvärdesförändringar på energiderivat.
- Utdelning från dotterbolag uppgick till 2 231 MSEK (408), i huvudsak från Vattenfall B.V.
- Lägre finansiella intäkter på grund av valutakurseffekter påverkade resultatet negativt.
- Balansomslutningen uppgick till 468 482 MSEK (305 916).

- Investeringar under perioden uppgick till 7 303 MSEK (11 917), därav 5 417 MSEK härrör till koncerninterna transaktioner.
- Kassa, bank och liknande tillgångar samt Kortfristiga placeringar uppgick till 145 743 MSEK (53 043).
- Det egna kapitalet har justerats per 2020-01-01 med -900 MSEK hänförligt till ej tidigare redovisade åtaganden relaterade till kärnkraft. Resultat före bokslutsdispositioner och inkomstskatter 2020 har justerats med -376 MSEK av samma anledning.
- Utdelning betald till ägaren om 4 000 MSEK (3 623).

Presentation av Moderbolagets resultaträkning

Se koncernens Not 1, Redovisningsprinciper, risker och osäkerhet.

Risker och osäkerhetsfaktorer

Se koncernens Not 1, Redovisningsprinciper, risker och osäkerhet.

Övrigt

Väsentliga närståendetransaktioner framgår av koncernens Not 44, Upplysningar om närstående i Vattenfalls Års- och Hållbarhetsredovisning för 2020. Inga väsentliga förändringar har skett i relationer eller transaktioner med närstående jämfört med det som beskrivits i Vattenfalls Års- och Hållbarhetsredovisningen 2020.

Moderbolagets resultaträkning

Belopp i MSEK	Helår 2021	Helår 2020
Nettoomsättning	40 045	41 969
Kostnader för inköp	- 37 035	- 23 929 ¹
Övriga externa kostnader	- 5 250	- 4 966 ¹
Personalkostnader	- 2 247	- 2 116
Övriga rörelseintäkter och rörelsekostnader, netto	- 52	170
Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA)	- 4 539	11 128 ¹
Avskrivningar och nedskrivningar	- 629	- 596
Rörelseresultat (EBIT)	- 5 168	10 532 ¹
Resultat från andelar i dotterföretag	2 231	408
Resultat från andelar i intresseföretag	1	—
Andra finansiella intäkter	1 537	2 593
Andra finansiella kostnader	- 2 820	- 2 747 ¹
Resultat före bokslutsdispositioner och inkomstskatter	- 4 219	10 786
Bokslutsdispositioner	5 086	- 394
Resultat före inkomstskatter	867	10 392 ¹
Inkomstskatter	445	- 2 243
Periodens resultat	1 312	8 149 ¹

¹ Perioden har justerats i enlighet med IAS 8, se kommentarer av moderbolagets resultat- och balansräkning för ytterligare information.

Moderbolagets balansräkning

Belopp i MSEK	31 dec 2021	31 dec 2020
Tillgångar		
Anläggningstillgångar		
Immateriella anläggningstillgångar	330	356
Materiella anläggningstillgångar	7 003	6 618
Aktier och andelar	166 802	161 474
Uppskjuten skattefordran	2 272	313
Andra långfristiga fordringar	71 123	69 078
Summa anläggningstillgångar	247 530	237 839
Omsättningstillgångar		
Varulager	342	411
Immateriella omsättningstillgångar	9	38
Kortfristiga fordringar	73 157	14 585
Skattefordran aktuell skatt	1 701	—
Kortfristiga placeringar	101 877	29 301
Kassa, bank och liknande tillgångar	43 866	23 742
Summa omsättningstillgångar	220 952	68 077
Summa tillgångar	468 482	305 916
Eget kapital, avsättningar och skulder		
Eget kapital		
Bundet eget kapital		
Aktiekapital (131 700 000 aktier till ett kvotvärde av 50 kr)	6 585	6 585
Uppskrivningsfond	37 989	37 989
Andra fonder	1 370	1 492
Fritt eget kapital		
Balanserad vinst	64 911	60 640 ¹
Periodens resultat	1 312	8 149 ¹
Summa eget kapital	112 167	114 855
Obeskattade reserver	7 168	13 342
Avsättningar	5 621	5 376
Långfristiga skulder		
Hybridkapital	20 421	19 305
Andra räntebärande skulder	39 475	36 544 ¹
Andra ej räntebärande skulder	12 869	12 762
Summa långfristiga skulder	72 765	68 611
Kortfristiga skulder		
Andra räntebärande skulder	252 315	95 706
Skatteskuld aktuell skatt	—	122
Andra ej räntebärande skulder	18 446	7 904
Summa kortfristiga skulder	270 761	103 732
Summa eget kapital, avsättningar och skulder	468 482	305 916

¹ Perioden har justerats i enlighet med IAS 8, se kommentarer av moderbolagets resultat- och balansräkning för ytterligare information.

Definitioner och beräkningar av nyckeltal

Alternativa nyckeltal

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

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

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

UTRÄKNING AV EBITDA, UNDERLIGGANDE EBITDA OCH UNDERLIGGANDE EBIT

Belopp i MSEK	Helår 2021	Helår 2020	Okt-dec 2021	Okt-dec 2020
Rörelseresultat (EBIT)	60 271	15 276	7 750	5 246
Avskrivningar och nedskrivningar	- 15 519	- 31 231	- 2 476	- 6 875
Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA)	75 790	46 507	10 226	12 121
Jämförelsestörande poster excl. nedskrivningar och återförda nedskrivningar	- 27 206	- 2 466	3 226	294
Underliggande rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar	48 584	44 041	13 452	12 415
Rörelseresultat (EBIT)	60 271	15 276	7 750	5 246
Jämförelsestörande poster	- 29 090	10 514	1 342	2 741
Underliggande rörelseresultat	31 181	25 790	9 092	7 987

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

NYCKELTALEN ÄR BASERADE PÅ KVARVARANDE VERKSAMHETER OCH BERÄKNADE PÅ SENASTE 12-MÅNADERSPERIODEN, JANUARI 2021 – DECEMBER 2021:

Rörelsemarginal, %	= 100 x	$\frac{\text{EBIT}}{\text{Nettoomsättning}}$	$\frac{60\,271}{180\,119}$	=	33,5
Rörelsemarginal exkl jämförelsestörande poster, %	= 100 x	$\frac{\text{Underliggande EBIT}}{\text{Nettoomsättning}}$	$\frac{31\,181}{180\,119}$	=	17,3
Nettomarginal, %	= 100 x	$\frac{\text{Resultat före inkomstskatter}}{\text{Nettoomsättning}}$	$\frac{59\,373}{180\,119}$	=	33,0
Nettomarginal exkl jämförelsestörande poster, %	= 100 x	$\frac{\text{Resultat före inkomstskatter exkl jämförelsestörande poster}}{\text{Nettoomsättning}}$	$\frac{30\,289}{180\,119}$	=	16,8
Avkastning på eget kapital, %	= 100 x	$\frac{\text{Periodens resultat hänförbart till ägare till moderbolaget}}{\text{Medelvärde av periodens eget kapital hänförbart till ägare till moderbolaget exkl Reserv för kassaflödessäkring}}$	$\frac{46\,828}{126\,811}$	=	36,9
Avkastning på sysselsatt kapital, %	= 100 x	$\frac{\text{EBIT}}{\text{Genomsnittligt sysselsatt kapital}}$	$\frac{60\,271}{271\,674}$	=	22,2
Avkastning på sysselsatt kapital exkl jämförelsestörande poster, %	= 100 x	$\frac{\text{Underliggande EBIT}}{\text{Genomsnittligt sysselsatt kapital}}$	$\frac{31\,181}{271\,674}$	=	11,5
Räntetäckningsgrad, ggr	=	$\frac{\text{EBIT + finansiella intäkter}}{\text{Finansiella kostnader exkl diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar}}$	$\frac{61\,054}{3\,873}$	=	15,8
Räntetäckningsgrad exkl jämförelsestörande poster, ggr	=	$\frac{\text{Underliggande EBIT + finansiella intäkter}}{\text{Finansiella kostnader exkl diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar}}$	$\frac{31\,964}{3\,873}$	=	8,3
Kassaflödesräntetäckningsgrad, ggr	=	$\frac{\text{FFO + finansiella kostnader exkl diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar}}{\text{Finansiella kostnader exkl diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar}}$	$\frac{49\,969}{3\,873}$	=	12,9
Kassaflödesräntetäckningsgrad, netto, ggr	=	$\frac{\text{FFO + finansiella poster netto exkl diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar och avkastning från Kärnavfallsfonden}}{\text{Finansiella poster netto exkl diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar och avkastning från Kärnavfallsfonden}}$	$\frac{49\,186}{3\,090}$	=	15,9

Kassaflödesrättetäckningsgrad efter ersättningsinvesteringar, ggr	=	Kassaflöde från den löpande verksamheten minus ersättningsinvesteringar + finansiella kostnader exkl diskonteringseffekter hänförliga till avsättningar och räntedel i pensionskostnad	<u>92 554</u>	=	27,0
		Finansiella kostnader exkl diskonteringseffekter hänförliga till avsättningar och räntedel i pensionskostnad	3 434		
FFO/ räntebärande skulder, %	= 100 x	<u>FFO</u>	46 096	=	36,5
		Räntebärande skulder	126 408		
FFO/ nettoskuld, %	= 100 x	<u>FFO</u>	46 096	=	-103,1
		Nettoskuld	-44 703		
FFO/ justerad nettoskuld, %	= 100 x	<u>FFO</u>	46 096	=	171,2
		Justerad nettoskuld	26 922		
EBITDA/ finansnetto, ggr	=	<u>EBITDA</u>	75 790	=	24,5
		Finansiella poster netto exkl diskonteringseffekter hänförliga till avsättningar och avkastning från Kärnavfallsfonden	3 090		
EBITDA exkl jämförelsestörande poster/finansnetto, ggr	=	<u>EBITDA exkl jämförelsestörande poster</u>	48 584	=	15,7
		Finansiella poster netto exkl diskonteringseffekter hänförliga till avsättningar och avkastning från Kärnavfallsfonden	3 090		

NYCKELTAL BERÄKNADE PÅ BALANSRÄKNINGEN PER 31 DECEMBER 2021:

Soliditet, %	= 100 x	<u>Eget kapital</u>	197 182	=	25,2
		Balansomslutning	782 358		
Skuldsättningsgrad, %	= 100 x	<u>Räntebärande skulder</u>	126 408	=	64,1
		Eget kapital	197 182		
Skuldsättningsgrad, netto, %	= 100 x	<u>Nettoskuld</u>	-44 703	=	-22,7
		Eget kapital	197 182		
Räntebärande skulder/räntebärande skulder plus eget kapital, %	= 100 x	<u>Räntebärande skulder</u>	126 408	=	39,1
		Räntebärande skulder + eget kapital	323 590		
Nettoskuld/nettoskuld plus eget kapital, %	= 100 x	<u>Nettoskuld</u>	-44 703	=	-29,3
		Nettoskuld + eget kapital	152 479		
Nettoskuld/EBITDA, ggr	=	<u>Nettoskuld</u>	-44 703	=	-0,6
		EBITDA	75 790		
Justerad nettoskuld/EBITDA, ggr	=	<u>Justerad nettoskuld</u>	26 922	=	0,4
		EBITDA	75 790		

Utdelning

Styrelsen föreslår i enlighet med Vattenfalls utdelningspolicy, en utdelning om 23,414 MSEK.

Årsstämma

Årsstämma hålls i Solna den 28 april 2022. Stämman är öppen för allmänheten. Årsredovisning på svenska och engelska kommer publiceras på www.vattenfall.se respektive www.vattenfall.com den 29 mars 2022.

Delårsrapportens undertecknande

Solna den 3 februari 2022

Vattenfall AB (publ)
Styrelsen

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

Finansiell kalender

Årsstämma den 28 april 2022

Delårsrapport för januari-mars den 29 april 2022

Delårsrapport för januari-juni den 22 juli 2022

Delårsrapport för januari-september den 27 oktober 2022

Kontaktinformation

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

Anna Borg
VD och koncernchef
T 08-739 64 28

Kerstin Ahlfont
CFO
T 08-739 51 67

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

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

Denna information är av sådan art som Vattenfall AB är skyldigt att offentliggöra enligt EU:s marknadsmissbruksförordning. Informationen lämnades, genom ovanstående kontaktpersoners försorg, för offentliggörande den 3 februari 2022 klockan 08:00 CET. Denna rapport har upprättats både på svenska och engelska. I händelse av skillnader i innehållet i de två versionerna skall den svenska versionen ha företräde.