

Delårsrapport januari-juni 2021

Viktiga händelser, april–juni 2021

- Avtal om försäljning av 49,5% av havsbaserade vindkraftsparken Hollandse Kust Zuid.
- Godkännande i Förbundsdagen gällande kompensation för nedläggning av kärnkraft i Tyskland. Detta påverkade kvartalets resultat med 11,1 miljarder SEK. Riksdagsbeslut om särskilt investeringsutrymme för elnätsinvesteringar.

Viktiga händelser efter balansdagen

- Försäljningen av elnätsverksamheten Stromnetz Berlin slutfördes 1 juli. Försäljningspriset uppgick till 2,1 miljarder EUR och transaktionen kommer att påverka resultatet i det tredje kvartalet.

Finansiell utveckling, januari–juni 2021

- Nettoomsättningen ökade med 1% (5% exklusive valutaeffekter) till 80 465 MSEK (79 440).
- Det underliggande rörelseresultatet¹ uppgick till 17 308 MSEK (12 982).
- Rörelseresultatet¹ uppgick till 29 595 MSEK (5 287).
- Periodens resultat uppgick till 23 635 MSEK (-1 594).

Finansiell utveckling, april–juni 2021

- Nettoomsättningen ökade med 10% (14% exklusive valutaeffekter) till 34 554 MSEK (31 280).
- Det underliggande rörelseresultatet¹ uppgick till 5 256 MSEK (2 792).
- Rörelseresultatet¹ uppgick till 16 210 MSEK (-7 027).
- Periodens resultat uppgick till 13 212 MSEK (-8 495).

NYCKELFAKTA

Belopp i MSEK där ej annat anges	Jan-jun 2021	Jan-jun 2020	Apr-jun 2021	Apr-jun 2020	Helår 2020	Senaste 12 månaderna
Nettoomsättning	80 465	79 440	34 554	31 280	158 847	159 872
Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA) ¹	38 271	25 152	20 531	8 251	46 507	59 626
Rörelseresultat (EBIT) ¹	29 595	5 287	16 210	-7 027	15 276	39 584
Underliggande rörelseresultat ¹	17 308	12 982	5 256	2 792	25 790	30 116
Periodens resultat	23 635	-1 594	13 212	-8 495	7 716	32 945
Elproduktion, TWh	58,8	57,1	26,0	24,1	112,8	114,5
Elförsäljning, TWh ²	85,4	82,1	40,0	36,7	164,1	167,4
- varav kundförsäljning	60,2	59,6	27,9	26,8	118,2	118,8
Värmeförsäljning, TWh	9,2	7,9	2,7	2,5	13,8	15,1
Gasförsäljning, TWh	34,4	31,9	10,8	9,3	56,8	59,3
Avkastning på sysselsatt kapital, % ¹	14,5 ³	6,1 ³	14,5 ³	6,1 ³	5,8	14,5
FFO/justerad nettoskuld, % ¹	38,1 ³	25,5 ³	38,1 ³	25,5 ³	28,8	38,1

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 en utveckling som driver omställningen för Vattenfall och våra kunder

Vattenfall redovisar ett starkt resultat för det första halvåret med högre bidrag från både produktion och försäljning av el och värme. Strategiska avtal har ingåtts där vi tillsammans med partners driver på energiomställningen. Vi kan slutligen också lägga ett antal prioriterade rättsliga frågor bakom oss och istället blicka framåt med fokus på kärnverksamheten och våra kunder.

Stora engångseffekter påverkar jämförelsen

Periodens resultat uppgår till 23,6 miljarder SEK för halvåret och 13,2 miljarder SEK för kvartalet. I Tyskland har vi sedan tidigare berättigats till kompensation för avvecklingen av kärnkraft i landet. Detta har nu godkänts av Förbundsdomstolen och påverkar resultatet med 11,1 miljarder SEK i det andra kvartalet. Betalningen kommer att ske i det fjärde kvartalet.

Stark operativ verksamhet i en marknad med högre elpriser

Det är stora svängningar på marknaden och elpriserna i Norden har sett en stark återhämtning sedan förra årets historiskt låga nivåer. Ovanligt kallt väder under årets första kvartal följdes av låg nederbörd under det andra kvartalet. På kontinenten ser vi påverkan från högre priser för bränslen och utsläppsrätter. Sammantaget påverkade de högre elpriserna Vattenfall positivt under det första halvåret. Stora skillnader mellan prisområden och systempriset i Norden pressade dock ned det erhållna priset efter prissäkringar vilket var särskilt märkbart i det andra kvartalet.

Den operativa verksamheten utvecklas väl. Det underliggande rörelseresultatet ökade med 4,3 miljarder SEK till 17,3 miljarder SEK för halvåret och med 2,5 miljarder SEK till 5,3 miljarder SEK för kvartalet. Med stöd av en hög tillgänglighet i kärnkraften samt en god fyllnadsgrad i vattenmagasinen ökade vi elproduktionen trots stängningen av Rindhals 1 vid årsskiftet. Vi ser också en positiv utveckling för både försäljnings-

och värmeverksamheten. Dessutom redovisar vi ett högre realiserat resultat från trading.

En tydlig väg framåt för verksamheten i Berlin

Efter det andra kvartalets utgång slutförde vi transaktionen för försäljningen av distributionsverksamheten i Berlin (Stromnetz Berlin). Vi fick också det positiva och slutgiltiga beskedet från den högre förvaltningsdomstolen i Berlin att fjärrvärmenätet tillhör Vattenfall efter att staden gjort anspråk på äganderätten. Vi ser nu fram emot fortsatt gott samarbete med staden Berlin för att uppnå våra gemensamma klimatmål.

Partnerskap stödjer energiomställningen för våra kunder

För att nå vårt mål om att möjliggöra ett fossilfritt liv inom en generation måste vi samarbeta med kunder och övriga partners, också utanför energisektorn. Därför har partnerskap en central roll i Vattenfalls strategi. Vi säljer nu 49,5 % av vindkraftsparken Hollandse Kust Zuid till BASF. Det är första gången ett stort industriföretag köper en betydande andel i en av våra storskaliga vindkraftsparker. Tillsammans kommer vi att kunna bidra till att både minska utsläppen inom kemiindustrin och leverera fossilfri el till våra kunder med ett projekt som bidrar till energiomställningen. Jag ser verkligen fram emot detta samarbete som är unikt i sitt slag!



Anna Borg
Vd och koncernchef

Periodens resultat
Första halvåret 2021

23,6
miljarder SEK

(-1,6)

Underliggande rörelseresultat
Första halvåret 2021

17,3
miljarder SEK

(13,0)

FFO/justerad nettoskuld
Rullande 12 månader

38,1
procent
(25,5)

Avkastning på sysselsatt kapital
Rullande 12 månader

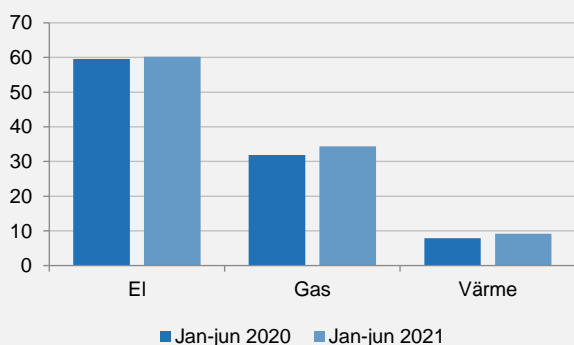
14,5
procent
(6,1)

Koncernöversikt

Utveckling för kundförsäljning

Elförsäljningen till kund, exklusive försäljning till Nord Pool Spot och leveranser till minoritetsägare, ökade med 0,6 TWh till 60,2 TWh (59,6) som en följd av högre volymer i Norden. Minskad försäljning i företagssegmentet i Frankrike hade en motverkande effekt. Gasförsäljningen ökade med 2,5 TWh till 34,4 TWh (31,9) främst till följd av kallare väder i Nederländerna och Tyskland. Värmeförsäljningen ökade med 1,3 TWh till 9,2 TWh (7,9).

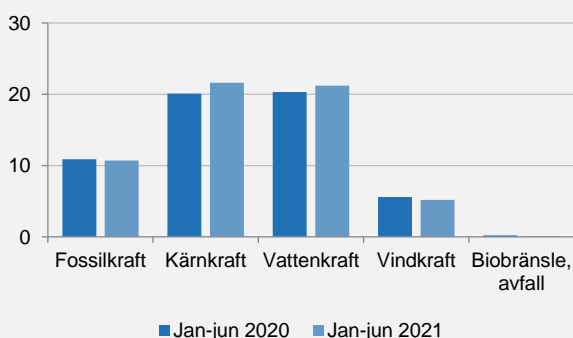
KUNDFÖRSÄLJNING (TWh)



Produktionsutveckling

Den sammanlagda elproduktionen ökade med 1,7 TWh till 58,8 (57,1) under första halvåret 2021. Högre produktion från kärnkraft (+1,5 TWh) och vattenkraft (+0,9 TWh) motverkades delvis av lägre produktion från vindkraft (-0,4 TWh) och fossilkraft (-0,2 TWh).

ELPRODUKTION (TWh)



Marknadsprisutveckling

De genomsnittliga nordiska spotpriserna för el var 647% högre på nivån 41,9 EUR/MWh (5,6) under andra kvartalet 2021 jämfört med motsvarande period 2020, främst till följd av en lägre hydrologisk balans samt högre priser på kontinenten som delvis importerades till Norden. Priserna i Tyskland var 197% högre på nivån 61,1 EUR/MWh (20,3) och priserna i Nederländerna ökade med 197% till 62,1 EUR/MWh (20,9). Elpriserna i Tyskland och Nederländerna

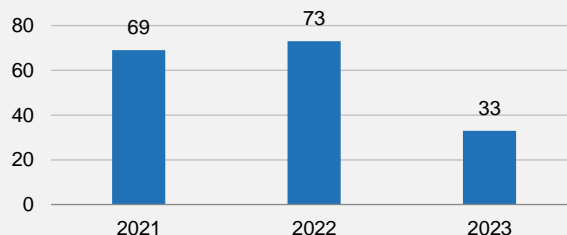
påverkades främst av lägre vindhastigheter och högre priser för bränslen och utsläppsrätter. Terminspriserna på el för leverans 2022 och 2023 var 5%–51% högre jämfört med andra kvartalet 2020.

Jämfört med andra kvartalet 2020 var det genomsnittliga spotpriset för gas 363% högre på nivån 24,7 EUR/MWh (5,3). Spotpriset för kol var 111% högre på nivån 89,6 USD/t (42,5). Terminspriset för gas var 48% högre på nivån 20,8 EUR/MWh (14,0) och terminspriset för kol var 30% högre på nivån 78,6 USD/t (60,2). Priset på utsläppsrätter för koldioxid var 137% högre på nivån 49,9 EUR/t (21,1).

GENOMSnittlig INDIKATIV PRISSÄKRINGSNIVÅ, NORDEN (SE, DK, FI) PER 30 JUNI 2021

EUR/MWh	2021	2022	2023
	28	28	27

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



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

Jan-jun 2021	Jan-jun 2020	Apr-jun 2021	Apr-jun 2020	Helår 2020
30	28	27	30	31

KÄNSLIGHETSANALYS – KONTINENTAL PORTFÖLJ (DE, NL, UK)

+/-10% prisförändring, påverkan på rörelseresultatet före skatt, MSEK²

Marknadsnoterade risker	2022	2023	2024	Observerad årsvolatilitet ³
El	+/- 413	+/- 1,556	+/- 1,329	19%-24%
Kol	-/+ 5	-/+ 20	-/+ 11	20%-21%
Gas	-/+ 104	-/+ 860	-/+ 678	15%-24%
CO ₂	-/+ 19	-/+ 430	-/+ 370	40%-42%

- 1) Erhållna priser från spotmarknaden och prissäkringar. Inkluderar nordisk elproduktion från vattenkraft, kärnkraft och vindkraft.
- 2) +/- innebär att en prisuppgång påverkar rörelseresultatet positivt, -/+ vice versa.
- 3) Observerad årsvolatilitet för dagliga prisrörelser för varje råvara, baserat på terminskontrakt. Volatiliteten avtar normalt ju längre bort i tiden kontrakten avser.

Nettoomsättning

Kommentar januari-juni: Koncernens nettoomsättning ökade med 1,0 miljarder SEK (inklusive negativa valutaeffekter om 2,8 miljarder SEK). Ökningen förklaras främst av högre elpriser och en högre försäljningsvolym i Norden och Tyskland. Minskad försäljning i företagssegmentet Frankrike hade en motverkande effekt.

Kommentar april-juni: Koncernens nettoomsättning ökade med 3,3 miljarder SEK (inklusive negativa valutaeffekter om 1,0 miljarder SEK). Ökningen förklaras främst av högre elpriser och högre försäljningsvolym i Norden.

Resultat

Kommentar januari-juni: Det underliggande rörelseresultatet ökade med 4,3 miljarder SEK, vilket beror på:

- Högre resultatbidrag från rörelsesegmentet Power Generation (+3,4 miljarder SEK) främst till följd av högre erhållna priser i Norden, ökad produktion från både kärnkraft och vattenkraft samt ett högre realiserat resultatbidrag från tradingverksamheten.
- Högre resultatbidrag från rörelsesegment Heat (+1,0 miljarder SEK) främst till följd av stängning av kraftverket Moorburg under 2020 (lägre operationella kostnader och avskrivningar).
- Övriga poster, netto (-0,1 miljarder SEK).

Jämförelsestörande poster uppgick till 12,3 miljarder SEK (-7,7), varav merparten avser kompensation för nedläggning av kärnkraft i Tyskland¹ (12,5 miljarder SEK) samt orealiserade marknadsvärdeförändringar för energiderivat och varulager (2,9 miljarder SEK). Ökade avsättningar avseende kärnkraft Sverige och Tyskland (-2,5 miljarder SEK) hade en motverkande effekt. Periodens resultat uppgick till 23,6 miljarder SEK (-1,6) och påverkades utöver jämförelsestörande poster av ett högre finansnetto till följd av högre avkastning från Kärnavfallsfonden samt högre skattekostnad till följd av högre vinst före skatt.

Kommentar april-juni: Det underliggande rörelseresultatet ökade med 2,5 miljarder SEK främst till följd av positivt bidrag från rörelsesegment Power Generation (1,6 miljarder SEK), Wind (0,5 miljarder SEK) och Heat (0,5 miljarder SEK). Jämförelsestörande poster uppgick till 11,0 miljarder SEK (-9,8) varav merparten avser kompensation för nedläggning av kärnkraft i Tyskland (11,1 miljarder SEK) samt orealiserade marknadsvärdeförändringar

för energiderivat och varulager (2,6 miljarder SEK). Motverkande delvis av ökade avsättningar för kärnkraft i Sverige och Tyskland (-2,5 miljarder SEK).

Periodens resultat uppgick till 13,2 miljarder SEK (-8,5) där den positiva effekten från jämförelsestörande poster och motverkades av högre skattekostnad till följd av högre vinst före skatt samt ett lägre finansnetto till följd av lägre avkastning från Kärnavfallsfonden.

Kassaflöde

Kommentar januari-juni: Internt tillförda medel (FFO) ökade med 4,8 miljarder SEK främst till följd av högre rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA). Kompensation nedläggning kärnkraft Tyskland är inte inkluderat i FFO (ingår som justering i posten "Övrigt, inkl. ej kassaflödespåverkande poster"). Kassaflödet från förändringar i rörelsekapital uppgick till 13,7 miljarder SEK. De största bidragande orsakerna var förändringar relaterade till nettoförändringen i lämnade marginalsäkerheter (23,6 miljarder SEK), utsläppsrätter (-1,9 miljarder SEK), nettoförändringen i rörelsefordringar och rörelseskulder till följd av säsongeffekter inom rörelsesegmenten Customers & Solutions och Heat (-3,5 miljarder SEK) samt ökning i varulager (-2,9 miljarder SEK).

Kommentar april-juni: Internt tillförda medel (FFO) ökade med 3,0 miljarder SEK främst till följd av högre rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA) men en motverkande effekt från högre betald skatt. Kassaflödet från förändringar i rörelsekapital uppgick till 16,6 miljarder SEK vilket främst förklaras av nettoförändringen i lämnade marginalsäkerheter (18,6 miljarder SEK) och nettoförändring i rörelsefordringar och rörelseskulder till följd av säsongeffekter inom rörelsesegmenten Customers & Solutions och Heat (1,9 miljarder SEK). Ökningen av varulager bidrog negativt (-2,5 miljarder SEK).

Viktiga händelser efter balansdagen

- Den 1 juli 2021 slutfördes försäljningen av elnätsbolaget Stromnetz till staden Berlin. Försäljningspriset uppgick till 2,1 miljarder EUR (21,2 miljarder SEK). Reavinsten beräknas uppgå till 0,6 miljarder EUR med resultatpåverkan i det tredje kvartalet.

1) Se även Not 4, Jämförelsestörande poster, sida 27

NYCKELFAKTA – KONCERNÖVERSIKT

Belopp i MSEK	Jan-jun 2021	Jan-jun 2020	Apr-jun 2021	Apr-jun 2020	Helår 2020	Senaste 12 månaderna
Nettoomsättning	80 465	79 440	34 554	31 280	158 847	159 872
Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA) ¹	38 271	25 152	20 531	8 251	46 507	59 626
Rörelseresultat (EBIT) ¹	29 595	5 287	16 210	- 7 027	15 276	39 584
Underliggande rörelseresultat ¹	17 308	12 982	5 256	2 792	25 790	30 116
Jämförelsestörande poster ¹	12 287	- 7 695	10 954	- 9 819	- 10 514	9 468
Periodens resultat	23 635	- 1 594	13 212	- 8 495	7 716	32 945
Internt tillförda medel (FFO) ¹	21 425	16 656	7 439	4 420	35 024	39 793
Kassaflöde från förändringar av rörelsetillgångar och rörelseskulder (rörelsekapital)	13 741	- 9 265	16 602	11 504	6 668	29 674
Kassaflöde från den löpande verksamheten	35 166	7 391	24 041	15 924	41 692	69 467

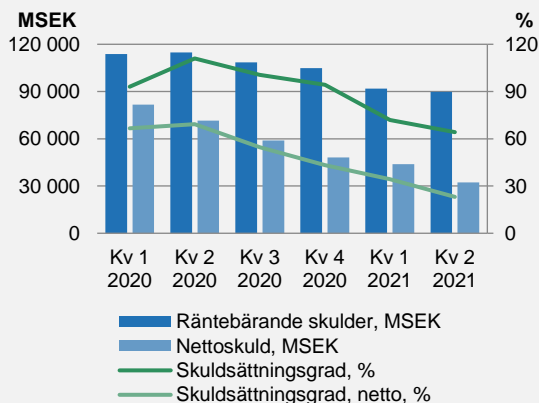
1) Se Definitioner och beräkningar av nyckeltal för definitionen av det Alternativa nyckeltalet.

Kapitalstruktur

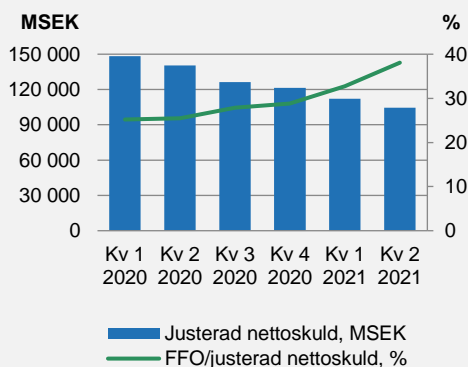
Kassa, bank och liknande tillgångar samt kortfristiga placeringar ökade med 0,7 miljarder SEK jämfört med 31 december 2020. Bekräftade kreditfaciliteter utgörs av en Revolving Credit Facility på 2,0 miljarder EUR med förfall november 2023. Per den 30 juni 2021 uppgick tillgängliga likvida medel och/eller bekräftade kreditfaciliteter till 46% av nettoomsättningen. Vattenfalls mål är lägst 10% av koncernens nettoomsättning, dock minst motsvarande kommande 90-dagars låneförfall.

Nettoskulden och den justerade nettoskulden minskade med 15,8 miljarder SEK till 32,3 miljarder SEK respektive med 17,0 miljarder SEK till 104,5 miljarder SEK jämfört med 31 december 2020. Främst härleds detta till positivt kassaflöde efter investeringar (24,4 miljarder SEK). Ökade avsättningar för kärnkraft (netto) ökade den justerade nettoskulden med 2,2 miljarder SEK. Utbetalning av utdelning påverkade också nettoskulden (5,1 miljarder SEK).

NETTOSKULD



JUSTERAD NETTOSKULD



Strategiska fokusområden och mål för 2025

Strategiskt fokusområde	Mål för 2025	Q2 2021	Resultat 2020
Driva utvecklingen av smarta lösningar med kunder och partners	1. Kundengagemang, absolut Net Promoter Score (NPS) värde ¹ : +18	-	+7
	2. Utsläppsintensitet ² : ≤86 gCO₂e/kWh	87	97
Bedriva en högpresterande verksamhet	3. Intert tillförda medel (FFO)/justerad nettoskuld: 22-27%	38,1%	28,8%
	4. Avkastning på sysselsatt kapital (ROCE), senaste 12 månaderna: ≥8%	14,5%	5,8%
Motivera och stärka våra medarbetare	5. Lost Time Injury Frequency (LTIF) ³ : ≤1,0	1,7	1,8
	6. Engagemangsindex ⁴ : ≥75%	-	72%

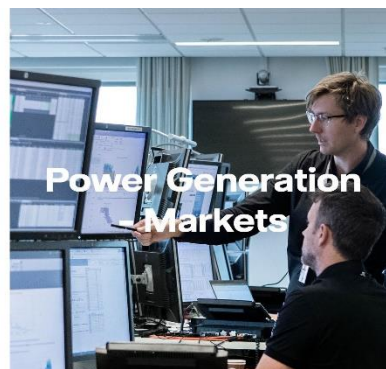
1) Absolut NPS viktas 80% från Customers & Solutions och 20% från Heat vilket motsvarar vår kundsammansättning. Rapporteras på årsbasis.

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) Rullande 12-månaders värden. 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.

Rörelsessegment



Belopp i MSEK	Jan-jun 2021	Jan-jun 2020	Apr-jun 2021	Apr-jun 2020	Helår 2020	Senaste 12 månaderna
Underliggande rörelseresultat						
Customers & Solutions	1 892	1 407	675	389	2 146	2 631
Power Generation	10 281	6 882	3 960	2 325	14 670	18 069
- varav realiserat tradingresultat	2 767	1 748	768	- 26	2 757	3 776
Wind	2 079	2 002	312	- 144	3 970	4 047
Heat	1 543	589	173	- 291	978	1 932
Distribution	2 453	2 917	658	843	5 325	4 861
- varav Distribution Tyskland	665	468	331	136	1 093	1 290
- varav Distribution Sverige	1 796	2 449	340	706	4 225	3 572
Other ¹	- 786	- 750	- 418	- 296	- 1 290	- 1 326
Elimineringar	- 154	- 65	- 104	- 34	- 9	- 98
Underliggande rörelseresultat	17 308	12 982	5 256	2 792	25 790	30 116

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.

Stark resultatutveckling och fortsatta framsteg inom laddlösningar

- Fortsatt kundtillväxt i Tyskland samt lågt kundbortfall och lägre temperaturer bidrog till ett starkt resultat.
- Samarbete inom laddlösningar med Coca-Cola i Tyskland.



Q1-Q2: Nettoomsättningen ökade med 8%. Det underliggande rörelseresultatet ökade med 34% främst till följd av fler kunder samt lägre genomsnittlig temperatur i Nederländerna och Tyskland. Det har varit kallare väder på flera av våra marknader. Detta påverkade försäljningen av elektricitet 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 1,2% till 10,2 miljoner kontrakt.

Q2: Nettoomsättningen ökade med 14%. Det underliggande rörelseresultatet ökade med 74% främst till följd av lägre genomsnittlig temperatur i Nederländerna. Försäljningen av elektricitet ökade till följd av kallare väder i Norden och Nederländerna vilket motverkades av lägre volymer i företagssegmentet i Frankrike. Försäljning av gas ökade främst på grund av lägre temperaturer i Tyskland och Nederländerna.

Under kvartalet nådde Inchargenätverket en milstolpe då 25 000 laddpunkter nu anslutits i Sverige, Nederländerna, Norge och Tyskland.

I Tyskland har ett samarbete inletts med Coca-Cola för att möjliggöra elektrifieringen av företagets tjänstebilsflotta. Vattenfall kommer att installera den nödvändiga infrastrukturen för bolagets cirka 2 300 tjänstebilförare med laddstationer på arbetsplatserna samt erbjudande om laddlösningar i hemmet.

Flexibilitetsmarknaden växer i Sverige, särskilt gällande frekvenshållningsreserv för störd drift (FCR-D). Vattenfall har varit en pionjär i denna utveckling för att möjliggöra för våra kunder att stödja systemet och dra nytta av sina flexibla tillgångar. Den nordiska portföljen omfattar nu cirka 20 MW samt ytterligare 40 MW som är kontrakterat men väntar på godkännande av Svenska kraftnät.

NYCKELFAKTA – CUSTOMERS & SOLUTIONS

Belopp i MSEK där ej annat anges	Jan-jun 2021	Jan-jun 2020	Apr-jun 2021	Apr-jun 2020	Helår 2020	Senaste 12 månaderna
Nettoomsättning	48 044	44 514	20 793	18 234	86 298	89 828
Extern nettoomsättning	46 526	43 764	20 070	17 904	84 661	87 423
Underliggande resultat före avskrivningar och nedskrivningar	2 338	1 857	906	615	3 083	3 564
Underliggande rörelseresultat	1 892	1 407	675	389	2 146	2 631
Elförsäljning, TWh	48,7	48,3	22,2	21,8	95,8	96,2
- varav privatkunder	14,1	13,8	5,7	5,3	26,3	26,6
- varav återförsäljare	3,5	3,9	1,8	1,7	8,0	7,6
- varav företagskunder	31,1	30,6	14,7	14,8	61,5	62,0
Gasförsäljning, TWh	33,9	29,5	10,6	8,2	52,1	56,5
Antal anställda, heltidstjänster	3 014	2 948	3 014	2 948	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.

Godkännande av kompensation för nedläggning av tysk kärnkraft

- Avtalet gällande kompensation för nedläggning av kärnkraft i Tyskland godkändes av Förbundsdagen.
- Ansökan om effekthöjning av Forsmark 1.
- Fördjupade samarbeten inom SMR-teknologi.

Q1-Q2: Nettoomsättningen ökade med 10%. Det underliggande rörelseresultatet ökade med 49% främst som en följd av högre erhållna priser i Norden (högre spotpris, +25 EUR/MWh, motverkades av ett lägre genomsnittligt säkringspris, -6 EUR/MWh), ökad produktion från vattenkraft (0,9 TWh) och kärnkraft (1,5 TWh) samt högre realiserat tradingresultat.

Den sammanlagda tillgängligheten för Vattenfalls kärnkraftverk för första halvåret 2021 var 91,1% (78,9%). Högre tillgänglighet och högre produktion 2021 samt nedregleringar till följd av låga prisnivåer 2020 kompenserade för lägre volym till följd av stängningen av Ringhals 1 vid årsskiftet.

Vid halvårets slut uppgick fyllnadsgraden i de nordiska vattenmagasinen till 71% (64%), vilket är 7 procentenheter över normal nivå.

Q2: Nettoomsättningen ökade med 13%. Det underliggande rörelseresultatet ökade med 70% främst som en följd av högre realiserat tradingresultat samt ökad kärnkraftsproduktion (2,6 TWh) vilket delvis motverkades av lägre erhållna priser i Norden (lägre genomsnittligt säkringspris, -6 EUR/MWh motverkades delvis av högre spotpris, +26 EUR/MWh).

Den tyska Förbundsdagen har godkänt avtalet om kompensation för nedläggningen av kärnkraft. Detta påverkar resultatet under andra kvartalet med 11,1 miljarder SEK. Kompensationen beräknas erhållas och påverka kassaflödet under det fjärde kvartalet. Resultatpåverkan första halvåret är 12,5 miljarder SEK



då produktionsrättigheter såldes under första kvartalet (1,4 miljarder SEK) Den totala kompensationen uppgår till 16,6 miljarder SEK. Sålda produktionsrättigheter under 2019 och 2020 (4,1 miljarder SEK) samt de sålda rättigheterna under första kvartalet har avräknats vid beräkning av det ersättningsbelopp som påverkar resultatet under andra kvartalet.

I samband med den årliga revisionen av Ringhals 3 i maj skadades fästansordningen på ett bränsleelement. Detta medför att revisionen kommer att förlängas till slutet av augusti.

I juni ansökte Forsmark 1 om effekthöjning efter genomförd revision 2022. Ny effekt skulle bli 1 100 MW, vilket innebär en kapacitetshöjning på cirka 10 procent. Denna ökning motsvarar den årliga elförbrukningen för ungefär 200 000 svenska hushåll.

I maj ingicks ett avtal med estländska Fermi Energia om att förvärva en minoritetsandel i bolaget. Vattenfall har sedan tidigare ett FoU-samarbete med bolaget inom Small Modular Reactor (SMR)-teknik och utsikterna för utplacering av en eller flera sådana reaktorer i Estland fram till 2035. Tillsammans med svensk kärnkraftsindustri stöttar Vattenfall även en ansökan från flera svenska universitet om att inrätta ett nationellt svenskt kompetenscentrum för SMR-teknik.

I april startade bygget av en ny damm i Lilla Edet, Göta älv. Den nuvarande dammen som ska ersättas består av över 100 år gamla delar och funktionen som leder förbi vatten behöver förbättras. Den nya dammen beräknas stå klar 2024.

NYCKELFAKTA – POWER GENERATION

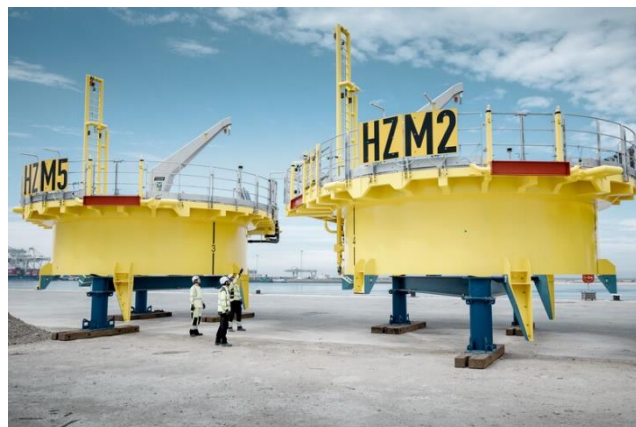
Belopp i MSEK där ej annat anges	Jan-jun 2021	Jan-jun 2020	Apr-jun 2021	Apr-jun 2020	Helår 2020	Senaste 12 månaderna
Nettoomsättning	48 726	44 411	20 445	18 167	90 133	94 448
Extern nettoomsättning	14 668	16 260	6 890	6 368	36 597	35 005
Underliggande resultat före avskrivningar och nedskrivningar	12 411	8 905	5 027	3 364	18 796	22 302
Underliggande rörelseresultat	10 281	6 882	3 960	2 325	14 670	18 069
- varav realiserat tradingresultat	2 767	1 748	768	- 26	2 757	3 776
Elproduktion, TWh	42,8	40,4	19,7	17,7	79,0	81,4
- varav vattenkraft	21,2	20,3	9,8	10,4	39,7	40,6
- varav kärnkraft	21,6	20,1	9,9	7,3	39,3	40,8
Elförsäljning, TWh	10,5	10,1	5,2	4,5	20,0	20,4
- varav återförsäljare	10,0	9,1	4,9	4,0	17,9	18,8
- varav företagskunder	0,5	1,0	0,3	0,5	2,1	1,6
Gasförsäljning, TWh	0,5	2,4	0,2	1,1	4,7	2,8
Antal anställda, heltidstjänster	7 338	7 506	7 338	7 506	7 474	

Wind

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

49,5% av Hollandse Kust Zuid säljs till BASF

- Avtal om försäljning av 49,5% av den havsbaserade vindkraftsparken Hollandse Kust Zuid.
- Alla turbiner installerade vid Kriegers Flak.



Q1-Q2: Nettoomsättningen ökade med 2% jämfört med 2020. Det underliggande rörelseresultatet ökade med 4% till följd av högre elpriser och ny kapacitet, främst från den landbaserade vindkraftsparken Princess Ariane i Nederländerna och den havsbaserade vindkraftsparken Kriegers Flak i Danmark. Detta motverkades delvis av lägre vindhastigheter. Elproduktionen minskade med 8% på grund av lägre vindhastigheter vilket delvis motverkades av ny kapacitet.

Q2: Nettoomsättningen ökade med 28%. Det underliggande rörelseresultatet ökade till följd av högre priser på certifikat för förnybar energi i Storbritannien, högre elpriser samt ny kapacitet, vilket delvis motverkades av lägre vindhastigheter. Elproduktionen ökade med 5% 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.

I slutet av juni tecknade Vattenfall ett avtal med BASF om försäljningen av 49,5 procent av Vattenfalls havsbaserade vindkraftspark Hollandse Kust Zuid i Nederländerna. Priset för BASF:s andel uppgår till 0,3 miljarder EUR, baserad på

uppnådd status för projektet. Med bidrag till finansieringen av bygget av vindkraftsparken uppgår BASF:s totala investering i projektet till omkring 1,6 miljarder EUR. Transaktionen väntas slutföras under fjärde kvartalet 2021. Godkännande från relevanta myndigheter återstår. Bygget har påbörjats och vid planerad drift 2023 blir detta världens största havsbaserade vindkraftspark med en installerad kapacitet på 1,5 GW.

Den 5 juni installerades den sista av de 72 turbinerna vid Kriegers Flak i Danmark. Projektet fortgår enligt plan trots logistiska utmaningar till följd av pandemin. Projektet planeras att färdigställas i slutet av året och kommer ha en kapacitet på 605 MW, motsvarande den årliga elförbrukningen för ungefär 600 000 danska hushåll.

Vattenfall fortsätter att göra framsteg inom solkraft och landbaserad vindkraft. Exempelvis inleddes kommersiell produktion från hybridenergiparken Haringvliet i Nederländerna i mitten av juni. Projektet kombinerar 38 MW solkraft, 22 MW landbaserad vindkraft och 12 MW batterikapacitet vilket motsvarar årsförbrukningen av el för 39 000 nederländska hushåll.

NYCKELFAKTA – WIND

Belopp i MSEK där ej annat anges	Jan-jun 2021	Jan-jun 2020	Apr-jun 2021	Apr-jun 2020	Helår 2020	Senaste 12 månaderna
Nettoomsättning	7 056	6 951	2 844	2 219	13 565	13 670
Extern nettoomsättning	2 619	3 552	824	491	6 901	5 968
Underliggande resultat före avskrivningar och nedskrivningar	4 768	4 781	1 709	1 241	9 426	9 413
Underliggande rörelseresultat	2 079	2 002	312	- 144	3 970	4 047
Elproduktion - vindkraft, TWh	5,2	5,6	2,2	2,1	10,8	10,4
Elförsäljning, TWh	0,5	0,6	0,2	0,2	1,2	1,1
Antal anställda, heltidstjänster	1 197	1 074	1 197	1 074	1 104	

Heat

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

Högre värmeförsäljning tack vare lägre temperaturer och en växande kundbas

- Stängningen av Moorburg och högre värmeförsäljning påverkade resultatet positivt.
- Beviljat tillstånd för elpanna vid kraftvärmeverket i Diemen.
- Möjligheterna för försäljning av kraftverket Magnum undersöks.

Q1-Q2: Nettoomsättningen ökade med 26% jämfört med föregående år. Det underliggande rörelseresultatet ökade med 162% jämfört med första halvåret 2020. Stängningen av kraftverket Moorburg vid årsskiftet 2020 påverkade det underliggande rörelseresultatet positivt med 0,8 miljarder SEK, främst till följd av lägre rörelsekostnader och lägre avskrivningar. Värmeförsäljningen ökade på grund av lägre temperaturer och en växande kundbas, vilket också bidrog positivt. Jämfört med årsslutet 2020 ökade antalet kunder med 1,0% till motsvarande 1,8 miljoner hushåll.

Q2: Nettoomsättningen var 34% högre än föregående år. Det underliggande rörelseresultatet ökade med 159% jämfört med andra kvartalet 2020. Stängningen av Moorburg påverkade det underliggande rörelseresultatet positivt med 0,5 miljarder SEK, främst till följd av lägre rörelsekostnader och lägre avskrivningar. Värmeförsäljningen ökade tack vare lägre temperaturer och en växande kundbas men motverkades delvis av negativa effekter från högre bränslepriser vilket ledde till lägre produktionsmarginaler för gaseldad produktion.

I juni beviljades slutligt tillstånd och subventioner för att bygga en elpanna med en kapacitet på 150 MW vid kraftvärmeverket



Diemen i Amsterdam. Upphandling pågår och det slutliga investeringsbeslutet är planerat till mitten av 2022. Elpannan kommer troligen att bli den största i Europa när den tas i bruk 2024 och kommer enbart att drivas med förnybar el.

Vattenfall undersöker möjligheterna att sälja det gaseldade kraftverket Magnum i Nederländerna. Anledningen är att värmeverksamheten koncentreras kring fjärrvärmeaffären och kraftvärmeverk som har en central roll i värmeförsörjningen.

I maj togs slutligt investeringsbeslut för att bygga ett system för hållbar fjärrvärme och fjärrkyla i nybyggnadsområdet Sluisbuurt i Amsterdam. Projektet utförs av Westpoort Warmte, ett joint venture bolag som samägs av Vattenfall och staden Amsterdam. Den första etappen kommer att omfatta 400 lägenheter, 700 studentbostäder samt 6 750 m² kommersiell yta och planeras att påbörjas i slutet av 2021.

Efter kvartalets utgång, 5 juli, gav den högre förvaltningsdomstolen i Berlin slutgiltigt besked om att staden inte har rätt att ta över Vattenfalls fjärrvärmenät i Berlin. Detta beslut betyder att de rättsliga förfaranden som har pågått sedan 2014 nu är avslutade.

NYCKELFAKTA – HEAT

Belopp i MSEK där ej annat anges	Jan-jun 2021	Jan-jun 2020	Apr-jun 2021	Apr-jun 2020	Helår 2020	Senaste 12 månaderna
Nettoomsättning	14 470	11 456	5 887	4 404	23 328	26 342
Extern nettoomsättning	7 403	7 232	2 897	2 894	13 538	13 709
Underliggande resultat före avskrivningar och nedskrivningar	3 006	2 492	909	677	4 462	4 976
Underliggande rörelseresultat	1 543	589	173	- 291	978	1 932
Elproduktion, TWh	10,8	11,1	4,1	4,3	23,0	22,7
- varav fossilkraft	10,7	10,9	4,0	4,2	22,7	22,5
- varav biobränsle, avfall	0,1	0,2	0,1	0,1	0,3	0,2
Elförsäljning företagskunder, TWh	0,5	0,6	0,3	0,3	1,2	1,1
Värmeförsäljning, TWh	9,2	7,9	2,7	2,5	13,8	15,1
Antal anställda, heltidstjänster	3 182	3 241	3 182	3 241	3 213	

Distribution

Affärsområdet Distribution består av Vattenfalls eldistributionsverksamhet i Sverige, Tyskland (Berlin) och Storbritannien.

Riksdagen beslutade om särskilt investeringsutrymme för elnätsinvesteringar

- Prissänkningar i lokalnätet bidrog till lägre bruttomarginal och resultat.
- Svenskt riksdagsbeslut om att kunna använda outnyttjat underskott från föregående reglerperiod.
- Försäljningen av Stromnetz Berlin slutfördes efter kvartalets utgång.

Q1-Q2: Nettoomsättningen ökade med 5% jämfört med 2020. Det underliggande rörelseresultatet minskade med 16% som en följd av lägre bruttomarginal i den svenska verksamheten främst på grund av prissänkningar i lokalnätet samt högre kostnader och nätförluster från transmissionsnätet på grund av högre elpriser. Detta motverkades delvis av högre distribuerad volym på grund av kallare väder.

Q2: Nettoomsättningen ökade med 2%. Det underliggande rörelseresultatet minskade med 21% som en följd av lägre bruttomarginal i den svenska verksamheten främst på grund av prissänkningar i lokalnätet samt högre kostnader för transmissionsnätet.

Utbyggnaden och upprustningen av elnätsinfrastrukturen är avgörande för att möjliggöra klimatmålen och en fortsatt elektrifiering i samhället. Vattenfall deltar i Energikommissionens arbete för att påskynda elektrifieringen av transportsektorn och har tillsammans med en rad andra aktörer tagit fram elektrifieringslöften för flera regioner för att påskynda elektrifieringen av godstransporter.

Under april tog den svenska riksdagen beslut om särskilt investeringsutrymme för elnätsinvesteringar med syfte att bidra till investeringar i ökad elnätskapacitet. Lagen gäller elnätsföretag som har ett outnyttjat underskott från föregående reglerperiod 2012-2015 och trädde i kraft från och med 1 juni.



Långa ledtider och utdragna tillståndsprocesser för att bygga elnät fortsätter att vara en stor utmaning för energiomställningen i Sverige. Under våren beslutade regeringen om lagrådsremissen "Moderna tillståndsprocesser för elnät" som innebär förbättringar inom flera områden. Det kommer dock krävas betydligt mer radikala åtgärder för att elnätet ska kunna byggas ut och förstärkas i den takt som samhället förväntar sig.

Som ett komplement till investeringar i elnätet arbetar Vattenfall med flexibilitetslösningar som bidrar till att minska flaskhalsarna. Under vintersäsongen 2020/2021 köptes energi motsvarande 6 800 MWh av elnätsbolagen i det EU-finansierade projektet CoordiNet som drivs i Uppsala, Skåne och på Gotland. I projektet bidrar elanvändare och elproducenter i kapacitetsbristområden till en effektivare användning av elnätet genom att, mot ersättning, minska sin elförbrukning eller öka sin produktion för att möta efterfrågan på effekt.

Den 1 juli slutfördes försäljningen av Stromnetz Berlin, Vattenfalls tyska elnätsverksamhet, till staden Berlin. Försäljningssumman uppgick till 2,1 miljarder EUR och reavinsten kommer att uppgå till 0,6 miljarder EUR med resultatpåverkan i det tredje kvartalet. Transaktionen innebär att drygt 1 600 medarbetare får en ny arbetsgivare.

NYCKELFAKTA – DISTRIBUTION

Belopp i MSEK där ej annat anges	Jan-jun 2021	Jan-jun 2020	Apr-jun 2021	Apr-jun 2020	Helår 2020	Senaste 12 månaderna
Nettoomsättning	11 525	10 928	4 900	4 784	21 644	22 241
Extern nettoomsättning	9 198	8 529	3 843	3 558	16 970	17 639
Underliggande resultat före avskrivningar och nedskrivningar	3 973	4 604	1 340	1 694	8 725	8 094
Underliggande rörelseresultat	2 453	2 917	658	843	5 325	4 861
Antal anställda, heltidstjänster	2 463	2 335	2 463	2 335	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	Jan-jun 2021	Jan-jun 2020	Apr-jun 2021	Apr-jun 2020	Helår 2020	Senaste 12 månaderna
Nettoomsättning	3 029	2 850	1 656	1 451	5 917	6 096
Extern nettoomsättning	51	103	30	65	180	128
Underliggande resultat före avskrivningar och nedskrivningar	- 358	- 328	- 210	- 86	- 442	- 472
Underliggande rörelseresultat	- 786	- 750	- 418	- 296	- 1 290	- 1 326
Antal anställda, heltidstjänster	2 763	2 651	2 763	2 651	2 731	

Koncernens resultaträkning

Belopp i MSEK	Jan-jun 2021	Jan-jun 2020	Apr-jun 2021	Apr-jun 2020	Helår 2020	Senaste 12 månaderna
Nettoomsättning	80 465	79 440	34 554	31 280	158 847	159 872
Kostnader för inköp	- 34 116	- 38 002	- 12 602	- 13 108	- 76 225	- 72 339
Övriga externa kostnader	- 9 940	- 8 862	- 6 917	- 5 307	- 20 732	- 21 810
Personalkostnader	- 10 501	- 10 271	- 5 336	- 5 131	- 19 535	- 19 765
Övriga rörelseintäkter och rörelsekostnader, netto	12 321	2 641	10 851	486	3 882	13 562
Andelar i intresseföretags resultat	42	206	- 19	31	270	106
Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA)	38 271	25 152	20 531	8 251	46 507	59 626
Avskrivningar och nedskrivningar	- 8 676	- 19 865	- 4 321	- 15 278	- 31 231	- 20 042
Rörelseresultat (EBIT)	29 595	5 287	16 210	- 7 027	15 276	39 584
Finansiella intäkter ³	247	413	208	220	558	392
Finansiella kostnader ^{1,2,3}	- 2 570	- 3 064	- 1 094	- 1 097	- 5 886	- 5 392
Avkastning från Kärnavfallsfonden	2 763	291	1 454	1 935	2 058	4 530
Resultat före inkomstskatter	30 035	2 927	16 778	- 5 969	12 006	39 114
Inkomstskatter	- 6 400	- 4 521	- 3 566	- 2 526	- 4 290	- 6 169
Periodens resultat	23 635	- 1 594	13 212	- 8 495	7 716	32 945
Hänförbart till ägare till moderbolaget	22 877	- 2 238	13 002	- 8 826	6 489	31 604
Hänförbart till innehav utan bestämmande inflytande	758	644	210	331	1 227	1 341
Tilläggsinformation						
Underliggande rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar ⁴	25 984	22 246	9 577	7 471	44 041	47 779
Underliggande rörelseresultat ⁴	17 308	12 982	5 256	2 792	25 790	30 116
Finansiella poster, netto exkl diskonteringseffekter hänförliga till avsättningar samt avkastning från Kärnavfallsfonden	- 1 304	- 1 567	- 381	- 330	- 3 163	- 2 900
1) Vari ingår räntedel i pensionskostnad	- 218	- 272	- 109	- 136	- 538	- 484
2) Vari ingår diskonteringseffekter hänförliga till avsättningar	- 1 019	- 1 084	- 505	- 547	- 2 165	- 2 100
3) Jämförelsestörande poster redovisade som finansiella intäkter och kostnader, netto	- 6	—	—	—	- 1	- 7
4) Se not 4 för information om jämförelsestörande poster						

Rapport över koncernens totalresultat

Belopp i MSEK	Jan-jun 2021	Jan-jun 2020	Apr-jun 2021	Apr-jun 2020	Helår 2020	Senaste 12 månaderna
Periodens resultat	23 635	- 1 594	13 212	- 8 495	7 716	32 945
Övrigt totalresultat						
Poster som kommer att omklassificeras till resultaträkningen när specifika villkor är uppfyllda						
Kassaflödessäkringar - förändringar av verkligt värde	16 362	- 467	13 095	- 811	3 023	19 852
Kassaflödessäkringar - upplösta mot resultaträkningen	- 3 022	3 303	- 1 960	1 611	4 310	- 2 015
Kassaflödessäkringar - överförda till anskaffningsvärdet på säkrad post	9	- 53	—	- 2	- 43	19
Valutasäkringar av nettoinvesteringar i utlandsverksamheter	- 572	220	497	2 207	1 808	1 016
Omräkningsdifferenser, avyttrade bolag	46	- 4	—	- 4	- 5	45
Omvärdering av finansiella tillgångar som kan säljas	—	—	—	—	—	—
Nedskrivning av finansiella tillgångar som kan säljas	—	—	—	—	—	—
Omräkningsdifferenser	1 332	- 421	- 1 327	- 5 434	- 4 084	- 2 331
Inkomstskatter relaterat till poster som kommer att omklassificeras	- 4 254	- 667	- 3 668	- 959	- 2 587	- 6 174
Summa som kommer att omklassificeras till resultaträkningen när specifika villkor är uppfyllda	9 901	1 911	6 637	- 3 392	2 422	10 412
Poster som inte kommer att omklassificeras till resultaträkningen						
Omvärderingar avseende förmånsbestämda pensionsplaner	428	733	- 3 437	- 2 157	- 1 505	- 1 810
Inkomstskatter relaterat till poster som ej omklassificeras	- 5	- 280	1 031	587	392	667
Summa poster som inte kommer att omklassificeras till resultaträkningen	423	453	- 2 406	- 1 570	- 1 113	- 1 143
Summa övrigt totalresultat, netto efter inkomstskatter	10 324	2 364	4 231	- 4 962	1 309	9 269
Summa totalresultat för perioden	33 959	770	17 443	- 13 456	9 025	42 214
Hänförbart till ägare till moderbolaget	33 081	152	17 341	- 13 225	8 260	41 189
Hänförbart till innehav utan bestämmande inflytande	878	618	102	- 231	765	1 025

Koncernens rörelsesegment

Belopp i MSEK	Jan-jun 2021	Jan-jun 2020	Apr-jun 2021	Apr-jun 2020	Helår 2020	Senaste 12 månaderna
Extern nettoomsättning						
Customers & Solutions	46 526	43 764	20 070	17 904	84 661	87 423
Power Generation	14 668	16 260	6 890	6 368	36 597	35 005
Wind	2 619	3 552	824	491	6 901	5 968
Heat	7 403	7 232	2 897	2 894	13 538	13 709
Distribution	9 198	8 529	3 843	3 558	16 970	17 639
- varav Distribution Tyskland	3 198	2 639	1 559	1 206	5 464	6 023
- varav Distribution Sverige	5 937	5 830	2 256	2 320	11 377	11 484
Other ¹	51	103	30	65	180	128
Summa	80 465	79 440	34 554	31 280	158 847	159 872
Intern nettoomsättning						
Customers & Solutions	1 518	750	723	330	1 637	2 405
Power Generation	34 058	28 151	13 555	11 799	53 536	59 443
Wind	4 437	3 399	2 020	1 728	6 664	7 702
Heat	7 067	4 224	2 990	1 510	9 790	12 633
Distribution	2 327	2 399	1 057	1 226	4 674	4 602
- varav Distribution Tyskland	2 059	2 125	894	1 058	4 107	4 041
- varav Distribution Sverige	278	290	170	178	597	585
Other ¹	2 978	2 747	1 626	1 386	5 737	5 968
Elimineringar	- 52 385	- 41 670	- 21 971	- 17 979	- 82 038	- 92 753
Summa	—	—	—	—	—	—
Summa nettoomsättning						
Customers & Solutions	48 044	44 514	20 793	18 234	86 298	89 828
Power Generation	48 726	44 411	20 445	18 167	90 133	94 448
Wind	7 056	6 951	2 844	2 219	13 565	13 670
Heat	14 470	11 456	5 887	4 404	23 328	26 342
Distribution	11 525	10 928	4 900	4 784	21 644	22 241
- varav Distribution Tyskland	5 257	4 764	2 453	2 264	9 571	10 064
- varav Distribution Sverige	6 215	6 120	2 426	2 498	11 974	12 069
Other ¹	3 029	2 850	1 656	1 451	5 917	6 096
Elimineringar	- 52 385	- 41 670	- 21 971	- 17 979	- 82 038	- 92 753
Summa	80 465	79 440	34 554	31 280	158 847	159 872

Belopp i MSEK	Jan-jun 2021	Jan-jun 2020	Apr-jun 2021	Apr-jun 2020	Helår 2020	Senaste 12 månaderna
Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA)						
Customers & Solutions	2 338	1 784	906	551	2 832	3 386
Power Generation	24 804	11 752	15 993	4 056	23 144	36 196
Wind	4 768	4 780	1 709	1 240	9 482	9 470
Heat	3 041	2 461	909	663	2 644	3 224
Distribution	3 972	4 597	1 340	1 690	8 713	8 088
- varav Distribution Tyskland	1 007	1 010	418	408	2 162	2 159
- varav Distribution Sverige	2 945	3 570	921	1 272	6 505	5 880
Other ¹	- 498	- 157	- 222	85	- 299	- 640
Elimineringar	- 154	- 65	- 104	- 34	- 9	- 98
Summa	38 271	25 152	20 531	8 251	46 507	59 626
Underliggande rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar						
Customers & Solutions	2 338	1 857	906	615	3 083	3 564
Power Generation	12 411	8 905	5 027	3 364	18 796	22 302
Wind	4 768	4 781	1 709	1 241	9 426	9 413
Heat	3 006	2 492	909	677	4 462	4 976
Distribution	3 973	4 604	1 340	1 694	8 725	8 094
- varav Distribution Tyskland	1 008	1 017	418	412	2 174	2 165
- varav Distribution Sverige	2 946	3 570	921	1 272	6 505	5 881
Other ¹	- 358	- 328	- 210	- 86	- 442	- 472
Elimineringar	- 154	- 65	- 104	- 34	- 9	- 98
Summa	25 984	22 246	9 577	7 471	44 041	47 779
Rörelseresultat (EBIT)						
Customers & Solutions	1 892	1 320	675	311	1 882	2 454
Power Generation	22 674	9 729	14 925	3 017	18 984	31 929
Wind	2 079	516	312	- 1 630	2 401	3 964
Heat	1 579	- 8 545	172	- 9 405	- 12 149	- 2 025
Distribution	2 452	2 911	658	840	5 313	4 854
- varav Distribution Tyskland	664	462	331	133	1 081	1 283
- varav Distribution Sverige	1 796	2 449	340	706	4 225	3 572
Other ¹	- 927	- 579	- 428	- 126	- 1 146	- 1 494
Elimineringar	- 154	- 65	- 104	- 34	- 9	- 98
Rörelseresultat (EBIT)	29 595	5 287	16 210	- 7 027	15 276	39 584
Rörelseresultat (EBIT)	29 595	5 287	16 210	- 7 027	15 276	39 584
Finansiella intäkter och kostnader	440	- 2 360	568	1 058	- 3 270	- 470
Resultat före skatter	30 035	2 927	16 778	- 5 969	12 006	39 114
Underliggande rörelseresultat						
Customers & Solutions	1 892	1 407	675	389	2 146	2 631
Power Generation	10 281	6 882	3 960	2 325	14 670	18 069
Wind	2 079	2 002	312	- 144	3 970	4 047
Heat	1 543	589	173	- 291	978	1 932
Distribution	2 453	2 917	658	843	5 325	4 861
- varav Distribution Tyskland	665	468	331	136	1 093	1 290
- varav Distribution Sverige	1 796	2 449	340	706	4 225	3 572
Other ¹	- 786	- 750	- 418	- 296	- 1 290	- 1 326
Elimineringar	- 154	- 65	- 104	- 34	- 9	- 98
Underliggande rörelseresultat	17 308	12 982	5 256	2 792	25 790	30 116

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

Koncernens balansräkning

Belopp i MSEK	30 jun 2021	30 jun 2020	31 dec 2020
Tillgångar			
Anläggningstillgångar			
Immateriella anläggningstillgångar	16 629	18 660	16 524
Materiella anläggningstillgångar	241 617	248 387	249 120
Andelar i intresseföretag och i samarbetsarrangemang	4 685	4 656	4 347
Andra aktier och andelar	301	332	304
Andelar i den svenska Kärnavfallsfonden	51 003	46 157	48 270
Derivatstillgångar	15 780	10 315	9 449
Uppskjuten skattefordran	10 338	12 468	13 824
Andra långfristiga fordringar	6 534	5 599	5 529
Summa anläggningstillgångar	346 887	346 574	347 367
Omsättningstillgångar			
Varulager	19 572	13 917	16 828
Immateriella omsättningstillgångar	28	147	192
Kundfordringar och andra fordringar	45 184	24 825	23 812
Avtalstillgångar	540	273	416
Lämnade förskott	1 111	7 591	1 046
Derivatstillgångar	41 485	9 892	9 962
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	7 083	6 207	6 935
Skattefordran aktuell skatt	791	703	280
Kortfristiga placeringar	36 499	22 821	30 148
Kassa, bank och liknande tillgångar	20 463	19 813	26 074
Tillgångar som innehas för försäljning	21 795	320	188
Summa omsättningstillgångar	194 551	106 509	115 881
Summa tillgångar	541 438	453 083	463 248
Eget kapital och skulder			
Eget kapital			
Hänförbart till ägare till moderbolaget	126 855	90 160	97 724
Hänförbart till innehav utan bestämmande inflytande	13 005	13 223	13 468
Summa eget kapital	139 860	103 383	111 192
Långfristiga skulder			
Hybridkapital	19 960	20 242	19 304
Andra räntebärande skulder	50 917	53 873	49 091
Avsättningar för pensioner	39 208	43 174	43 824
Andra räntebärande avsättningar	114 221	105 290	108 665
Derivatskulder	12 120	9 215	7 924
Uppskjuten skatteskuld	22 154	16 262	17 617
Avtalsskulder	7 730	8 620	8 752
Andra ej räntebärande skulder	1 942	2 083	1 994
Summa långfristiga skulder	268 252	258 759	257 171
Kortfristiga skulder			
Leverantörsskulder och andra skulder	32 402	23 468	24 912
Erhållna förskott	24 751	1 080	5 794
Derivatskulder	31 321	11 349	8 901
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	10 548	9 859	14 558
Skatteskuld aktuell skatt	2 854	1 192	838
Andra räntebärande skulder	18 857	40 653	36 380
Räntebärande avsättningar	3 253	3 330	3 462
Skulder hänförliga till tillgångar som innehas för försäljning	9 340	10	40
Summa kortfristiga skulder	133 326	90 941	94 885
Summa eget kapital och skulder	541 438	453 083	463 248

TILLÄGGSINFORMATION

Belopp i MSEK	30 jun 2021	30 jun 2020	31 dec 2020
Beräkning av sysselsatt kapital			
Immateriella omsättnings- och anläggningstillgångar	16 657	18 807	16 716
Materiella anläggningstillgångar	241 617	248 387	249 120
Andelar i intresseföretag och i samarbetsarrangemang	4 685	4 656	4 347
Uppskjuten skattefordran och skattefordran aktuell skatt	11 129	13 171	14 104
Långfristiga icke räntebärande fordringar	3 436	3 866	3 853
Långfristiga och kortfristiga avtalstillgångar	540	273	416
Varulager	19 572	13 917	16 828
Kundfordringar och andra fordringar	45 184	24 825	23 812
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	7 083	6 207	6 935
Ej tillgänglig likviditet	4 252	4 260	5 374
Övrigt	507	572	483
Summa tillgångar exkl. finansiella tillgångar	354 662	338 941	341 988
Uppskjuten skatteskuld och skatteskuld aktuell skatt	- 25 008	- 17 454	- 18 455
Andra ej räntebärande skulder	- 1 942	- 2 083	- 1 994
Långfristiga och kortfristiga avtalsskulder	- 7 730	- 8 620	- 8 752
Leverantörsskulder och andra skulder	- 32 402	- 23 468	- 24 912
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	- 10 548	- 9 859	- 14 558
Övrigt	- 395	- 185	- 232
Summa icke-räntebärande skulder	- 78 025	- 61 669	- 68 903
Andra räntebärande avsättningar vilka ej ingår i justerad nettoskuld ¹	- 9 818	- 10 631	- 10 619
Justering relaterad till tillgångar/skulder som innehas för försäljning	14 036	—	—
Sysselsatt kapital²	280 855	266 641	262 466
Genomsnittligt sysselsatt kapital	273 748	268 587	265 639
Beräkning av nettoskuld			
Hybridkapital	- 19 960	- 20 242	- 19 304
Obligationslån och skulder till kreditinstitut	- 43 379	- 51 914	- 49 642
Kortfristig skuld, företagscertifikat och repotransaktioner	- 4 535	- 20 225	- 13 268
Nuvärdet av skulder avseende förvärv av koncernföretag	- 1	- 28	- 1
Skulder till intresseföretag	- 984	- 675	- 688
Skulder till ägare med innehav utan bestämmande inflytande	- 11 014	- 11 028	- 10 931
Övriga skulder	- 9 861	- 10 656	- 10 941
Summa räntebärande skulder	- 89 734	- 114 768	- 104 775
Kassa, bank och liknande tillgångar	20 463	19 813	26 074
Kortfristiga placeringar	36 499	22 821	30 148
Lån till ägare med innehav utan bestämmande inflytande i utländska koncernföretag	444	521	375
Nettoskuld²	- 32 328	- 71 613	- 48 178
Beräkning av justerad bruttoskuld och nettoskuld			
Summa räntebärande skulder	- 89 734	- 114 768	- 104 775
50% av Hybridkapital ³	9 980	10 121	9 652
Nuvärdet av pensionsförpliktelser	- 39 208	- 43 174	- 43 824
Avsättningar för gas- och vindverksamhet och andra miljörelaterade avsättningar	- 11 165	- 8 789	- 10 599
Avsättningar för kärnkraft (netto) ⁴	- 39 160	- 37 917	- 37 794
Mottagna margin calls	2 923	4 806	4 081
Skulder till ägare med innehav utan bestämmande inflytande på grund av konsortialavtal	11 014	11 028	10 931
Justering relaterad till tillgångar/skulder som innehas för försäljning	- 1 863	—	—
Justerad bruttoskuld	- 157 213	- 178 693	- 172 328
Redovisad kassa, bank och liknande tillgångar samt kortfristiga placeringar	56 962	42 634	56 222
Ej tillgänglig likviditet	- 4 252	- 4 260	- 5 374
Justerad kassa, bank och liknande tillgångar samt kortfristiga placeringar	52 710	38 374	50 848
Justerad nettoskuld²	- 104 503	- 140 319	- 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	Jan-jun 2021	Jan-jun 2020	Apr-jun 2021	Apr-jun 2020	Helår 2020	Senaste 12 månaderna
Den löpande verksamheten						
Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar	38 271	25 152	20 531	8 251	46 507	59 626
Betald skatt	- 1 712	- 1 352	- 632	- 45	- 2 719	- 3 079
Realisationsvinster/förluster, netto	101	- 175	10	- 181	- 62	214
Erhållen ränta	176	127	116	58	183	232
Betald ränta	- 2 319	- 2 241	- 1 098	- 976	- 2 808	- 2 886
Övrigt, inkl. ej kassaflödespåverkande poster	- 13 092	- 4 855	- 11 488	- 2 687	- 6 077	- 14 314
Internt tillförda medel (FFO)	21 425	16 656	7 439	4 420	35 024	39 793
Förändringar i varulager	- 2 883	- 944	- 2 462	- 479	- 1 315	- 3 254
Förändringar i rörelsefordringar	- 9 090	- 414	213	11 764	- 1 344	- 10 020
Förändringar i rörelseskulder	2 300	- 7 239	557	- 7 556	- 3 726	5 813
Marginalsäkerheter (Margin calls) relaterade till råvaruderivat	23 580	- 967	18 640	7 653	12 588	37 135
Övriga förändringar	- 166	299	- 346	122	465	—
Kassaflöde från förändringar av rörelsetillgångar och rörelseskulder	13 741	- 9 265	16 602	11 504	6 668	29 674
Kassaflöde från den löpande verksamheten	35 166	7 391	24 041	15 924	41 692	69 467
Investeringsverksamheten						
Förvärv av koncernföretag	- 3	- 67	—	- 1	- 86	- 22
Investeringar i intresseföretag och andra aktier och andelar	83	84	86	127	223	222
Andra investeringar i anläggningstillgångar	- 10 781	- 10 205	- 5 391	- 5 713	- 21 484	- 22 060
Summa investeringar	- 10 701	- 10 188	- 5 305	- 5 587	- 21 347	- 21 860
Försäljningar	- 9	620	41	570	1 237	608
Kassa, bank och liknande tillgångar i förvärvade företag	—	—	—	—	20	20
Kassa, bank och liknande tillgångar i avyttrade företag	- 15	- 83	—	- 83	- 80	- 12
Kassaflöde från investeringsverksamheten	- 10 725	- 9 651	- 5 264	- 5 100	- 20 170	- 21 244
Kassaflöde före finansieringsverksamheten	24 441	- 2 260	18 777	10 824	21 522	48 223
Finansieringsverksamheten						
Förändringar i kortfristiga placeringar	- 6 055	- 208	- 7 594	- 892	- 8 926	- 14 773
Förändringar i lån till ägare med innehav utan bestämmande inflytande i utländska koncernföretag	- 67	- 318	2	13	- 185	66
Upptagna lån ¹	5 866	24 513	519	10 280	21 471	2 824
Amortering av skuld avseende förvärv av koncernföretag	—	—	—	—	- 27	- 27
Amortering av andra skulder	- 25 712	- 7 607	- 5 487	- 4 747	- 12 156	- 30 261
Återbetalning av hybridkapital	- 2 837	—	- 2 837	—	—	- 2 837
Emission av hybridkapital	6 481	—	6 481	—	—	6 481
Betald utdelning till ägare	- 5 124	- 4 462	- 5 124	- 4 462	- 5 298	- 5 960
Tillskott till/från ägare med innehav utan bestämmande inflytande	- 217	- 468	—	3	- 829	- 578
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	- 27 665	11 450	- 14 040	195	- 5 950	- 45 065
Periodens kassaflöde	- 3 224	9 190	4 737	11 019	15 572	3 158

Belopp i MSEK	Jan-jun 2021	Jan-jun 2020	Apr-jun 2021	Apr-jun 2020	Helår 2020	Senaste 12 månaderna
Kassa, bank och liknande tillgångar						
Kassa, bank och liknande tillgångar vid periodens början	26 074	10 604	18 170	8 734	10 604	19 813
Kassa, bank och liknande tillgångar ingående i tillgångar som innehas för försäljning	- 2 400	—	- 2 400	236	—	- 2 400
Periodens kassaflöde	- 3 224	9 190	4 737	11 019	15 572	3 158
Omräkningsdifferenser	13	19	- 44	- 176	- 102	- 108
Kassa, bank och liknande tillgångar vid periodens slut	20 463	19 813	20 463	19 813	26 074	20 463

TILLÄGGSINFORMATION

Belopp i MSEK	Jan-jun 2021	Jan-jun 2020	Apr-jun 2021	Apr-jun 2020	Helår 2020	Senaste 12 månaderna
Kassaflöde före finansieringsverksamheten	24 441	-2 260	18 777	10 824	21 522	48 223
Finansieringsverksamheten						
Betald utdelning till ägare	- 5 124	- 4 462	- 5 124	- 4 462	- 5 298	- 5 960
Tillskott till/från ägare med innehav utan bestämmande inflytande	- 217	- 468	—	3	- 829	- 578
Kassaflöde efter utdelning	19 100	- 7 190	13 653	6 365	15 395	41 685
Analys av förändring i nettoskuld						
Nettoskuld vid periodens början	- 48 178	- 64 266	- 43 865	- 81 579	- 64 266	- 71 613
Kassaflöde efter utdelning	19 100	- 7 190	13 653	6 365	15 395	41 685
Förändringar till följd av värdering till verkligt värde	607	- 397	100	147	- 171	833
Förändringar i räntebärande leasingkulder	- 608	- 463	- 172	- 340	- 2 837	- 2 982
Förvärvade/avyttrade räntebärande skulder/kortfristiga placeringar	—	25	—	25	24	- 1
Kassa, bank och liknande tillgångar ingående i tillgångar som innehas för försäljning	- 2 400	—	- 2 400	236	—	- 2 400
Räntebärande skulder hänförliga till tillgångar som innehas för försäljning	106	—	106	- 26	—	106
Omräkningsdifferenser på nettoskulden	- 955	678	250	3 559	3 677	2 044
Nettoskuld vid periodens slut	- 32 328	- 71 613	- 32 328	- 71 613	- 48 178	- 32 328
Kassaflöde från den löpande verksamheten	35 166	7 391	24 041	15 924	41 692	69 467
Underhålls-/ersättningsinvesteringar	- 3 689	- 5 599	- 1 412	- 3 268	- 12 539	- 10 629
Fritt kassaflöde²	31 477	1 792	22 629	12 656	29 153	58 838

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

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

INVESTERINGAR

Belopp i MSEK	Jan-jun 2021	Jan-jun 2020	Apr-jun 2021	Apr-jun 2020	Helår 2020	Senaste 12 månaderna
Elproduktion						
Vattenkraft	312	365	174	206	920	867
Kärnkraft	553	1 026	323	557	1 877	1 404
Kolkraft	—	3	—	3	22	19
Gas	23	156	19	28	192	59
Vindkraft och solkraft	6 496	2 342	4 227	1 742	7 709	11 863
Biobränsle, avfall	39	96	3	65	295	238
Summa Elproduktion	7 423	3 988	4 746	2 601	11 015	14 450
Kraftvärme/Värme						
Fossilkraft	263	670	199	476	1 261	854
Fjärrvärmenät	575	522	392	410	1 400	1 453
Övrigt	106	222	83	121	933	817
Summa Kraftvärme/Värme	944	1 414	674	1 007	3 594	3 124
Elnät						
Elnät	2 886	3 361	1 605	1 854	7 435	6 960
Summa Elnät	2 886	3 361	1 605	1 854	7 435	6 960
Förvärv av aktier, aktieägartillskott	- 80	- 17	- 86	- 126	- 137	- 200
Övrigt	640	794	352	440	1 690	1 536
Summa investeringar	11 813	9 540	7 291	5 776	23 597	25 870
Upplupna investeringar, ej betalda fakturor (-)/ upplösning av upplupna investeringar (+)	- 1 112	648	- 1 986	- 189	- 2 250	- 4 010
Summa investeringar med kassaflödeseffekt	10 701	10 188	5 305	5 587	21 347	21 860

Förändringar i koncernens eget kapital

Belopp i MSEK	30 jun 2021			30 jun 2020			31 dec 2020		
	Hänförbart till ägare till moderbolaget	Hänförbart till innehav utan bestämmande inflytande	Summa eget kapital	Hänförbart till ägare till moderbolaget	Hänförbart till innehav utan bestämmande inflytande	Summa eget kapital	Hänförbart till ägare till moderbolaget	Hänförbart till innehav utan bestämmande inflytande	Summa eget kapital
Ingående balans	97 724	13 468	111 192	93 631	14 891	108 522	93 631	14 891	108 522
Periodens resultat	22 877	758	23 635	- 2 238	644	- 1 594	6 489	1 227	7 716
Kassaflödessäkringar - förändringar av verkligt värde	16 362	—	16 362	- 467	—	- 467	3 023	—	3 023
Kassaflödessäkringar - upplösta mot resultaträkningen	- 3 038	16	- 3 022	3 318	- 15	3 303	4 344	- 34	4 310
Kassaflödessäkringar - överförda till anskaffningsvärdet på säkrad post	9	—	9	- 53	—	- 53	- 43	—	- 43
Valutasäkringar av nettoinvesteringar i utlandsverksamheter	- 572	—	- 572	220	—	220	1 808	—	1 808
Omräkningsdifferenser, avyttrade bolag	46	—	46	- 4	—	- 4	- 5	—	- 5
Omräkningsdifferenser	1 225	107	1 332	- 407	- 14	- 421	- 3 684	- 400	- 4 084
Omvärderingar avseende förmånsbestämda pensionsplaner	428	—	428	733	—	733	- 1 465	- 40	- 1 505
Inkomstskatter relaterat till övrigt totalresultat	- 4 256	- 3	- 4 259	- 950	3	- 947	- 2 207	12	- 2 195
Summa övrigt totalresultat för perioden	10 204	120	10 324	2 390	- 26	2 364	1 771	- 462	1 309
Summa totalresultat för perioden	33 081	878	33 959	152	618	770	8 260	765	9 025
Utdelning till ägare	- 4 000	- 1 124	- 5 124	- 3 623	- 1 583	- 5 206	- 3 623	- 1 675	- 5 298
Koncernbidrag från(+)/till(-) ägare med innehav utan bestämmande inflytande	—	—	—	—	—	—	—	- 1	- 1
Tillskott till/från ägare med innehav utan bestämmande inflytande	—	- 217	- 217	—	- 468	- 468	—	- 829	- 829
Andra ägarförändringar	—	—	—	—	- 235	- 235	—	- 227	- 227
Andra förändringar	50	—	50	—	—	—	- 544	544	—
Summa transaktioner med aktieägare	- 3 950	- 1 341	- 5 291	- 3 623	- 2 286	- 5 909	- 4 167	- 2 188	- 6 355
Utgående balans	126 855	13 005	139 860	90 160	13 223	103 383	97 724	13 468	111 192
-Varav Säkringsreserv	10 934	8	10 942	- 973	11	- 962	1 970	- 5	1 965

Nyckeltal, koncernen

I % där ej annat anges. Med (ggr) avses gånger ¹	Jan-jun 2021	Jan-jun 2020	Apr-jun 2021	Apr-jun 2020	Helår 2020	Senaste 12 månaderna
Rörelsemarginal	36,8	6,7	46,9	- 22,5	9,6	24,8
Rörelsemarginal ²	21,5	16,3	15,2	8,9	16,2	18,8
Nettomarginal	37,3	3,7	48,6	- 19,1	7,6	24,5
Nettomarginal ²	22,1	13,4	16,9	12,3	14,2	18,5
Avkastning på eget kapital	30,3 ³	4,4 ³	30,3 ³	4,4 ³	6,7	30,3
Avkastning på sysselsatt kapital	14,5 ³	6,1 ³	14,5 ³	6,1 ³	5,8	14,5
Avkastning på sysselsatt kapital ²	11,0 ³	9,2 ³	11,0 ³	9,2 ³	9,7	11,0
Räntetäckningsgrad, ggr	12,1 ³	3,2 ³	12,1 ³	3,2 ³	4,3	12,1
Räntetäckningsgrad, ggr ²	9,3 ³	4,7 ³	9,3 ³	6,1 ³	7,1	9,3
Kassaflödesräntetäckningsgrad, ggr	13,1 ³	7,2 ³	13,1 ³	7,2 ³	10,4	13,1
Kassaflödesräntetäckningsgrad, netto, ggr	14,7 ³	10,9 ³	14,7 ³	10,9 ³	12,1	14,7
Kassaflödesräntetäckningsgrad efter ersättningsinvesteringar, ggr	22,0 ³	3,3 ³	22,0 ³	3,3 ³	10,2	22,0
FFO/räntebärande skulder	44,3 ³	31,2 ³	44,3 ³	31,2 ³	33,4	44,3
FFO/nettoskuld	123,1 ³	49,9 ³	123,1 ³	49,9 ³	72,7	123,1
FFO/justerad nettoskuld	38,1 ³	25,5 ³	38,1 ³	25,5 ³	28,8	38,1
EBITDA/finansnetto, ggr	29,3	16,1	53,9	25,0	14,7	20,6
EBITDA/finansnetto, ggr ²	19,9	14,2	25,1	22,6	13,9	16,5
Soliditet	25,8	22,8	25,8	22,8	24,0	25,8
Skuldsättningsgrad	64,2	111,0	64,2	111,0	94,2	64,2
Skuldsättningsgrad, netto	23,1	69,3	23,1	69,3	43,3	23,1
Räntebärande skulder/räntebärande skulder plus eget kapital	39,1	52,6	39,1	52,6	48,5	39,1
Nettoskuld/nettoskuld plus eget kapital	18,8	40,9	18,8	40,9	30,2	18,8
Nettoskuld/EBITDA, ggr	0,5 ³	1,5 ³	0,5 ³	1,5 ³	1,0	0,5
Justerad nettoskuld/EBITDA, ggr	1,8 ³	3,0 ³	1,8 ³	3,0 ³	2,6	1,8

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 2021	Kv 1 2021	Kv 4 2020	Kv 3 2020	Kv 2 2020	Kv 1 2020
Resultaträkning						
Nettoomsättning	34 554	45 911	44 032	35 375	31 280	48 160
Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA)	20 531	17 740	12 121	9 235	8 251	16 900
Underliggande rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar	9 577	16 408	12 415	9 378	7 471	14 773
Rörelseresultat (EBIT)	16 210	13 385	5 246	4 743	- 7 027	12 313
Underliggande rörelseresultat	5 256	12 053	7 987	4 818	2 792	10 187
Resultat före inkomstskatter	16 778	13 257	4 553	4 525	- 5 969	8 895
Periodens resultat	13 212	10 423	5 727	3 583	- 8 495	6 900
- varav hänförbart till ägare till moderbolaget	13 002	9 875	5 132	3 595	- 8 826	6 587
- varav hänförbart till innehav utan bestämmande inflytande	210	548	595	- 12	331	313
Balansräkning						
Sysselsatt kapital	280 855	271 110	262 466	260 921	266 641	287 567
Nettoskuld	- 32 328	- 43 865	- 48 178	- 58 858	- 71 613	- 81 579
Kassaflöde						
Internt tillförda medel (FFO)	7 439	13 987	11 368	7 000	4 420	12 235
Kassaflöde från den löpande verksamheten	24 041	11 124	14 854	19 447	15 924	- 8 533
Kassaflöde från investeringsverksamheten	- 5 264	- 5 460	- 5 070	- 5 449	- 5 100	- 4 552
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	- 14 040	- 13 625	- 3 753	- 13 647	195	11 256
Periodens kassaflöde	4 737	- 7 961	6 031	351	11 019	- 1 829
Fritt kassaflöde	22 629	8 847	10 199	17 161	12 656	- 10 865

I % där ej annat anges. Med (ggr) avses gånger ¹	Kv 2 2021	Kv 1 2021	Kv 4 2020	Kv 3 2020	Kv 2 2020	Kv 1 2020
Nyckeltal						
Avkastning på eget kapital	30,3	10,0	6,7	1,5	4,4	14,4
Avkastning på sysselsatt kapital ²	14,5	5,9	5,8	4,7	6,1	9,4
Avkastning på sysselsatt kapital ^{2, 3}	11,0	9,9	9,7	9,9	9,2	9,2
Räntetäckningsgrad, ggr ²	12,1	5,1	4,3	3,3	3,2	4,5
Räntetäckningsgrad, ggr ^{2, 3}	9,3	8,6	7,1	6,8	6,1	4,4
FFO/räntebärande skulder ²	44,3	40,0	33,4	32,4	31,2	32,8
FFO/nettoskuld ²	123,1	83,8	72,7	59,8	49,9	45,8
FFO/justerad nettoskuld ²	38,1	32,8	28,8	27,9	25,5	25,2
Soliditet	25,8	26,8	24,0	24,0	22,8	24,8
Skuldsättningsgrad	64,2	72,0	94,2	100,6	111,0	93,1
Skuldsättningsgrad, netto	23,1	34,4	43,3	54,6	69,3	66,7
Nettoskuld/nettoskuld plus eget kapital	18,8	25,6	30,2	35,3	40,9	40,0
Nettoskuld/EBITDA, ggr ²	0,5	0,9	1,0	1,4	1,5	1,7
Justerad nettoskuld/EBITDA, ggr ²	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

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 Års- och Hållbarhetsredovisningen.

Övrigt

Väsentliga närståendetransaktioner framgår av koncernens Not 44 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 Hållbarhetsredovisning för 2020. Utöver det som nämns i koncernens not 30 i Vattenfalls Års- och Hållbarhetsredovisning för 2020 redovisas från och med kvartal 2 ytterligare en förmånsbestämd pensionsplan i Tyskland som en avsättning i balansräkningen. Utlösande faktor för detta är ändrade aktuariella antaganden avseende risken för framtida underskott. Den ökade avsättningen för pensioner har belastat övrigt totalresultat med 2,4 miljarder SEK efter skatt.

NOT 2 | Valutakurser

FÖR VATTENFALLKONCERNEN VIKTIGARE VALUTOR ANVÄNDA I BOKSLUTEN:

	Jan-jun 2021	Jan-jun 2020	Apr-jun 2021	Apr-jun 2020	Helår 2020
Medelkurs					
EUR	10,1312	10,6435	10,1586	10,6768	10,4789
DKK	1,3622	1,4259	1,3660	1,4315	1,4056
GBP	11,6450	12,1951	11,8168	11,9730	11,8334
USD	8,4030	9,6248	8,4870	9,6726	9,1718
			30 jun 2021	30 jun 2020	31 dec 2020
Balansdagskurs					
EUR			10,1110	10,4948	10,0343
DKK			1,3597	1,4082	1,3485
GBP			11,7837	11,5020	11,1613
USD			8,5081	9,3720	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 5 617 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 (det vill säga ej observerbara data).

FINANSIELLA TILLGÅNGAR OCH SKULDER SOM I BALANSRÄKNINGEN ÄR VÄRDERADE TILL VERKLIGT VÄRDE PER 30 JUNI 2021

Belopp i MSEK	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Summa
Tillgångar				
Andelar i den svenska Kärnavfallsfonden	51 003	—	—	51 003
Derivatillgångar	—	56 854	411	57 265
Kortfristiga placeringar, likvida placeringar och andra aktier och andelar	31 236	5 813	—	37 049
Summa tillgångar	82 239	62 667	411	145 317
Skulder				
Derivatskulder	—	43 441	—	43 441
Summa skulder	—	43 441	—	43 441

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 | 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 realiserade marknadsvärderingar av energiderivat som enligt IFRS 9 inte kan säkringsredovisas samt realiserade marknadsvärdeförändringar av varulager.

Belopp i MSEK	Jan-jun 2021	Jan-jun 2020	Apr-jun 2021	Apr-jun 2020	Helår 2020	Senaste 12 månaderna
1) Vari ingår jämförelsestörande poster	12 287	- 7 695	10 954	- 9 819	- 10 514	9 468
- varav realisationsvinster	41	215	- 7	214	301	127
- varav realisationsförluster	- 142	- 39	- 3	- 33	- 241	- 344
- varav nedskrivningar	—	- 10 601	—	- 10 599	- 12 980	- 2 379
- varav avsättningar	- 2 452	- 769	- 2 452	- 1 197	- 3 488	- 5 171
- varav realiserade marknadsvärdeförändringar för energiderivat	2 745	2 989	2 267	2 021	4 753	4 509
- varav realiserade marknadsvärdeförändringar av varulager	156	- 277	318	253	476	909
- varav omstruktureringskostnader	—	- 95	—	- 76	- 854	- 759
- varav andra jämförelsestörande poster av engångskaraktär	11 939	882	10 831	- 402	1 519	12 576

Jämförelsestörande poster under första halvåret 2021 uppgick till 12,3 miljarder SEK varav merparten avser försäljning av och kompensation relaterat till produktionsrättigheter för kärnkraft i Tyskland (12,5 miljarder SEK), samt realiserade marknadsvärdeförändringar för energiderivat och varulager (2,9 miljarder SEK). Ökningen i avsättningar avser kärnkraftsverksamheten (-2,5 miljarder SEK). Realisationsvinster och förluster avser främst mindre avyttringar inom affärsområde Wind (-0,1 miljarder SEK).

Jämförelsestörande poster under första halvåret 2020 uppgick till -7,7 miljarder SEK. Merparten avser nedskrivningar av kolkraft i Tyskland (-10,6 miljarder SEK), realiserade marknadsvärdeförändringar för energiderivat och varulager (2,7 miljarder SEK). Ökningen i avsättningar avser kärnkraftsverksamheten (-0,8 miljarder SEK). Andra jämförelsestörande poster avser försäljningen av produktionsrättigheter för kärnkraft i Tyskland (0,9 miljarder SEK).

Effekt från försäljning av och kompensation relaterat till produktionsrättigheter för kärnkraft i Tyskland

Miljarder SEK	Jan-mar 2021	Apr-jun 2021	Total
Försäljning av 10 TWh produktionsrätter 2021	1,4		1,4
Kompensation från tyska staten		16,6	16,6
Reversering försäljningar av produktionsrätter 2019–Q1 2021		-5,5	-5,5
Summa	1,4	11,1	12,5

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 – juni 2021

Moderbolagets resultaträkning och balansräkning i sammandrag framgår nedan.

- Nettoomsättningen uppgick till 20 286 MSEK (25 223).
- Resultat före bokslutsdispositioner och inkomstskatter uppgick till 1 979 MSEK (9 663).
- Det försämrade rörelseresultatet beror i allt väsentligt på realiserade marknadsvärdesförändringar för energiderivat.
- Det förbättrade finansnettot avser utdelning från dotterföretag, huvudsakligen från Vattenfall N.V.
- Balansomslutningen uppgick till 308 693 MSEK (31 december 2020: 305 916).

- Investeringar under perioden uppgick till 355 MSEK (408).
- Kassa, bank och liknande tillgångar samt Kortfristiga placeringar uppgick till 52 993 MSEK (31 december 2020: 53 043).
- 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	Jan-jun 2021	Jan-jun 2020	Helår 2020	Senaste 12 månaderna
Nettoomsättning	20 286	25 223	41 969	37 032
Kostnader för inköp	- 16 589	- 12 370	- 23 800	- 28 019
Övriga externa kostnader	- 2 205	- 2 307	- 4 744	- 4 642
Personalkostnader	- 1 151	- 1 141	- 2 116	- 2 126
Övriga rörelseintäkter och rörelsekostnader, netto	- 32	150	170	- 12
Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA)	309	9 555	11 479	2 233
Avskrivningar och nedskrivningar	- 317	- 291	- 596	- 622
Rörelseresultat (EBIT)	- 8	9 264	10 883	1 611
Resultat från andelar i dotterföretag	2 206	623	408	1 991
Andra finansiella intäkter	978	1 314	2 593	2 257
Andra finansiella kostnader	- 1 197	- 1 538	- 2 722	- 2 381
Resultat före bokslutsdispositioner och inkomstskatter	1 979	9 663	11 162	3 478
Bokslutsdispositioner	713	223	- 394	96
Resultat före inkomstskatter	2 692	9 886	10 768	3 574
Inkomstskatter	- 119	- 1 981	- 2 243	- 381
Periodens resultat	2 573	7 905	8 525	3 193

Moderbolagets balansräkning

Belopp i MSEK	30 jun 2021	30 jun 2020	31 dec 2020
Tillgångar			
Anläggningstillgångar			
Immateriella anläggningstillgångar	348	343	356
Materiella anläggningstillgångar	6 618	5 374	6 618
Aktier och andelar	161 477	161 030	161 474
Uppskjuten skattefordran	1 208	—	313
Andra långfristiga fordringar	68 545	69 080	69 078
Summa anläggningstillgångar	238 196	235 827	237 839
Omsättningstillgångar			
Varulager	335	412	411
Immateriella omsättningstillgångar	4	28	38
Kortfristiga fordringar	17 165	13 997	14 585
Skattefordran aktuell skatt	—	40	—
Kortfristiga placeringar	35 652	21 975	29 301
Kassa, bank och liknande tillgångar	17 341	16 866	23 742
Summa omsättningstillgångar	70 497	53 318	68 077
Summa tillgångar	308 693	289 145	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	6 585
Uppskrivningsfond	37 989	37 989	37 989
Andra fonder	1 349	1 458	1 492
Fritt eget kapital			
Balanserad vinst	66 209	61 574	61 540
Periodens resultat	2 573	7 905	8 525
Summa eget kapital	114 705	115 511	116 131
Obeskattade reserver	12 628	11 375	13 342
Avsättningar	5 086	5 227	5 138
Långfristiga skulder			
Hybridkapital	19 960	20 244	19 305
Andra räntebärande skulder	36 986	40 465	35 506
Uppskjuten skatteskuld	—	415	—
Andra ej räntebärande skulder	12 763	12 147	12 762
Summa långfristiga skulder	69 709	73 271	67 573
Kortfristiga skulder			
Andra räntebärande skulder	97 833	79 793	95 706
Skatteskuld aktuell skatt	183	2	122
Andra ej räntebärande skulder	8 549	3 966	7 904
Summa kortfristiga skulder	106 565	83 761	103 732
Summa eget kapital, avsättningar och skulder	308 693	289 145	305 916

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	Jan-jun 2021	Jan-jun 2020	Apr-jun 2021	Apr-jun 2020	Helår 2020	Senaste 12 månaderna
Rörelseresultat (EBIT)	29 595	5 287	16 210	- 7 027	15 276	39 584
Avskrivningar och nedskrivningar	- 8 676	- 19 865	- 4 321	- 15 278	- 31 231	- 20 042
Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA)	38 271	25 152	20 531	8 251	46 507	59 626
Jämförelsestörande poster excl. nedskrivningar och återförda nedskrivningar	- 12 287	- 2 906	- 10 954	- 780	- 2 466	- 11 847
Underliggande rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar	25 984	22 246	9 577	7 471	44 041	47 779
Rörelseresultat (EBIT)	29 595	5 287	16 210	- 7 027	15 276	39 584
Jämförelsestörande poster	- 12 287	7 695	- 10 954	9 819	10 514	- 9 468
Underliggande rörelseresultat	17 308	12 982	5 256	2 792	25 790	30 116

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

NYCKELTALEN ÄR BASERADE PÅ KVARVARANDE VERKSAMHETER OCH BERÄKNADE PÅ SENASTE

12-MÅNADERSPERIODEN, JULI 2020 – JUNI 2021:

Rörelsemarginal, %	= 100 x	$\frac{\text{EBIT}}{\text{Nettoomsättning}}$	$\frac{39\,584}{159\,872}$	=	24,8
Rörelsemarginal exkl jämförelsestörande poster, %	= 100 x	$\frac{\text{Underliggande EBIT}}{\text{Nettoomsättning}}$	$\frac{30\,116}{159\,872}$	=	18,8
Nettomarginal, %	= 100 x	$\frac{\text{Resultat före inkomstskatter}}{\text{Nettoomsättning}}$	$\frac{39\,114}{159\,872}$	=	24,5
Nettomarginal exkl jämförelsestörande poster, %	= 100 x	$\frac{\text{Resultat före inkomstskatter exkl jämförelsestörande poster}}{\text{Nettoomsättning}}$	$\frac{29\,653}{159\,872}$	=	18,5
Avkastning på eget kapital, %	= 100 x	$\frac{\text{Periodens resultat hänförbart till ägare till moderbolaget}}{\text{Medelvärde av periodens eget kapital hänförbart till ägare till moderbolaget exkl Reserv för kassaflödessäkring}}$	$\frac{31\,604}{104\,207}$	=	30,3
Avkastning på sysselsatt kapital, %	= 100 x	$\frac{\text{EBIT}}{\text{Genomsnittligt sysselsatt kapital}}$	$\frac{39\,584}{273\,748}$	=	14,5
Avkastning på sysselsatt kapital exkl jämförelsestörande poster, %	= 100 x	$\frac{\text{Underliggande EBIT}}{\text{Genomsnittligt sysselsatt kapital}}$	$\frac{30\,116}{273\,748}$	=	11,0
Räntetäckningsgrad, ggr	=	$\frac{\text{EBIT + finansiella intäkter}}{\text{Finansiella kostnader exkl diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar}}$	$\frac{39\,976}{3\,292}$	=	12,1
Räntetäckningsgrad exkl jämförelsestörande poster, ggr	=	$\frac{\text{Underliggande EBIT + finansiella intäkter}}{\text{Finansiella kostnader exkl diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar}}$	$\frac{30\,508}{3\,292}$	=	9,3
Kassaflödesräntetäckningsgrad, ggr	=	$\frac{\text{FFO + finansiella kostnader exkl diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar}}{\text{Finansiella kostnader exkl diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar}}$	$\frac{43\,085}{3\,292}$	=	13,1
Kassaflödesräntetäckningsgrad, netto, ggr	=	$\frac{\text{FFO + finansiella poster netto exkl diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar och avkastning från Kärnavfallsfonden}}{\text{Finansiella poster netto exkl diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar och avkastning från Kärnavfallsfonden}}$	$\frac{42\,693}{2\,900}$	=	14,7

Kassaflödesrättetäckningsgrad efter ersättningsinvesteringar, ggr	=	Kassaflöde från den löpande verksamheten minus ersättningsinvesteringar + finansiella kostnader exkl diskonteringseffekter hänförliga till avsättningar och räntedel i pensionskostnad	<u>61 646</u>	=	22,0
		Finansiella kostnader exkl diskonteringseffekter hänförliga till avsättningar och räntedel i pensionskostnad	2 808		
FFO/ räntebärande skulder, %	= 100 x	FFO	<u>39 793</u>	=	44,3
		Räntebärande skulder	89 734		
FFO/ nettoskuld, %	= 100 x	FFO	<u>39 793</u>	=	123,1
		Nettoskuld	32 328		
FFO/ justerad nettoskuld, %	= 100 x	FFO	<u>39 793</u>	=	38,1
		Justerad nettoskuld	104 503		
EBITDA/ finansnetto, ggr	=	EBITDA	<u>59 626</u>	=	20,6
		Finansiella poster netto exkl diskonteringseffekter hänförliga till avsättningar och avkastning från Kärnavfallsfonden	2 900		
EBITDA exkl jämförelsestörande poster/finansnetto, ggr	=	EBITDA exkl jämförelsestörande poster	<u>47 779</u>	=	16,5
		Finansiella poster netto exkl diskonteringseffekter hänförliga till avsättningar och avkastning från Kärnavfallsfonden	2 900		

NYCKELTAL BERÄKNADE PÅ BALANSRÄKNINGEN PER 30 JUNI 2021:

Soliditet, %	= 100 x	Eget kapital	<u>139 860</u>	=	25,8
		Balansomslutning	541 438		
Skuldsättningsgrad, %	= 100 x	Räntebärande skulder	<u>89 734</u>	=	64,2
		Eget kapital	139 860		
Skuldsättningsgrad, netto, %	= 100 x	Nettoskuld	<u>32 328</u>	=	23,1
		Eget kapital	139 860		
Räntebärande skulder/räntebärande skulder plus eget kapital, %	= 100 x	Räntebärande skulder	<u>89 734</u>	=	39,1
		Räntebärande skulder + eget kapital	229 594		
Nettoskuld/nettoskuld plus eget kapital, %	= 100 x	Nettoskuld	<u>32 328</u>	=	18,8
		Nettoskuld + eget kapital	172 188		
Nettoskuld/EBITDA, ggr	=	Nettoskuld	<u>32 328</u>	=	0,5
		EBITDA	59 626		
Justerad nettoskuld/EBITDA, ggr	=	Justerad nettoskuld	<u>104 503</u>	=	1,8
		EBITDA	59 626		

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 20 juli 2021

Lars G. Nordström
Ordförande

Anna Borg
Verkställande direktör
och koncernchef

Mats Granryd

Viktoria Bergman

Ann Carlsson

Håkan Erixon

Tomas Kåberger

Jenny Lahrin

Robert Lönnqvist

Rolf Ohlsson

Jeanette Regin

Fredrik Rystedt

Åsa Söderström Winberg

Finansiell kalender

Delårsrapport för januari-september
den 28 oktober 2021

Kapitalmarknadsdag den 20
september 2021

Bokslutskommuniké den 3 februari
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 50 09

Kerstin Ahlfont
CFO
T 08-739 64 28

Johan Sahlqvist
Chef Group Control och 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 och lagen om värdepappersmarknaden. Informationen lämnades, genom ovanstående kontaktpersoners försorg, för offentliggörande den 20 juli 2021 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 2021 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 20 juli 2021

PricewaterhouseCoopers AB

Eva Carlsvi
Huvudansvarig revisor
Auktoriserad revisor

Aleksander Lyckow
Auktoriserad revisor