



Delårsrapport januari-juni 2020

Viktiga händelser, april–juni 2020

- Stora prisfall och ändrade marknadsförutsättningar, särskilt för kolkraft, resulterar i stora nedskrivningar.
- Investeringsbeslut för den havsbaserade vindkraftsparken Hollandse Kust Zuid 1-4 i Nederländerna.
- Investeringsbeslut och avtal om framtida försäljning av den landbaserade vindkraftsparken South Kyle i Skottland.
- Avtal med Svenska Kraftnät om tidigarelagd återstart av Ringhals 1 för perioden 1 juli till 15 september.
- Regeringsbeslut om nationell plan för moderna miljövillkor för vattenkraft i Sverige.
- Invigning av kraftvärmeverket Marzahn i Berlin.
- Beslut om sänkta elnätsavgifter för 870 000 kunder i Sverige från 1 juli.

Viktiga händelser efter balansdagen

- Vattenfalls Vd och koncernchef Magnus Hall har beslutat att lämna Vattenfall. Styrelsen kommer att inleda rekryteringsprocessen för en efterträdare.

Finansiell utveckling, januari–juni 2020

- Nettoomsättningen minskade med 6% (-7% exklusive valutaeffekter) till 79 440 MSEK (84 243).
- Det underliggande rörelseresultatet¹ uppgick till 12 982 MSEK (13 295).
- Rörelseresultatet¹ uppgick till 5 287 MSEK (11 038).
- Periodens resultat uppgick till -1 594 MSEK (7 673).
- Nedskrivningar uppgick till -10 601 MSEK (0) och avser tillgångar inom rörelsesegment Heat och Wind.

Finansiell utveckling, april–juni 2020

- Nettoomsättningen minskade med 10% (-9% exklusive valutaeffekter) till 31 280 MSEK (34 691).
- Det underliggande rörelseresultatet¹ uppgick till 2 792 MSEK (3 622).
- Rörelseresultatet¹ uppgick till -7 027 MSEK (2 869).
- Periodens resultat uppgick till -8 495 MSEK (1 253).
- Nedskrivningar uppgick till -10 599 MSEK (0) och avser tillgångar inom rörelsesegment Heat och Wind.

NYCKELFAKTA

Belopp i MSEK där ej annat anges	Jan-jun 2020	Jan-jun 2019	Apr-jun 2020	Apr-jun 2019	Helår 2019	Senaste 12 månaderna
Nettoomsättning	79 440	84 243	31 280	34 691	166 360	161 557
Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA) ¹	25 152	20 102	8 251	7 515	42 445	47 495
Rörelseresultat (EBIT) ¹	5 287	11 038	-7 027	2 869	22 141	16 390
Underliggande rörelseresultat ¹	12 982	13 295	2 792	3 622	25 095	24 782
Periodens resultat	-1 594	7 673	-8 495	1 253	14 861	5 594
Elproduktion, TWh	57,1	66,8	24,1	30,9	130,2	120,5
Elförsäljning, TWh ²	82,1	87,8	36,7	42,4	169,4	163,7
- varav kundförsäljning	59,6	62,0	26,8	29,7	119,0	116,6
Värmeförsäljning, TWh	7,9	10,3	2,5	3,1	17,1	14,7
Gasförsäljning, TWh	31,9	33,3	9,3	9,0	59,2	57,8
Avkastning på sysselsatt kapital, % ¹	6,1 ³	7,1 ³	6,1 ³	7,1 ³	8,5	6,1
FFO/justerad nettoskuld, % ¹	25,5 ³	19,2 ³	25,5 ³	19,2 ³	26,5	25,5

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.

Svåra marknadsförhållanden men stabil verksamhet

El, gas och värme har levererats till Vattenfalls kunder med hög servicenivå och utan större avbrott, trots pandemin. Våra medarbetare har på ett föredömligt sätt hanterat situationen och anpassat arbetssätt och rutiner för en säker drift av våra anläggningar. Däremot ser vi i flera avseenden ansträngda marknadsvillkor, särskilt för fossileldad kraftproduktion. Utvecklingen är inte förvånande, men resulterar nu i stora nedskrivningar. Vattenfall redovisar därmed en förlust för det andra kvartalet och första halvåret 2020.

En volatil elmarknad

Utvecklingen på den nordiska elmarknaden (som har enskilt störst påverkan på Vattenfalls resultat) har varit slagig med stora svängningar. Under det första halvåret var systempriset som högst runt 30 EUR/MWh men föll nyligen under 1 EUR/MWh – en historiskt låg nivå. Det förklaras främst av stora inflöden till vattenmagasinen och hög vindkraftsproduktion. Mellan prisområden i Sverige har extrema prisskillnader uppstått, delvis på grund av utmaningar vid överföring i transmissionsnätet. Efter ett avtal med Svenska Kraftnät togs Ringhals 1 tillbaka i drift tidigare än planerat efter sitt underhåll för att stabilisera frekvensen.

Stabilt underliggande resultat men nedskrivningar

Fossileldad kraftproduktion är av förklarliga skäl särskilt utsatt i dagens utmanande marknad. Tysklands parlament har antagit en lag om utfasning av kol, vilket är i linje med den internationella utvecklingen och Vattenfalls strategi om att fasa ut fossila bränslen. En naturlig effekt är dock att värdet på fossila anläggningar sjunker. Vattenfalls koleldade anläggning Moorburg i Hamburg skrivs ned med 9,1 miljarder SEK som en följd av låga marginaler och denna utveckling. Fallande elpriser har en omfattande och negativ påverkan på Vattenfall. Tillgångar framförallt inom den svenska vindkraften skrivs ned med 1,5 miljarder SEK som en konsekvens av detta. Sammantaget bidrar nedskrivningarna till att

periodens resultat för halvåret och kvartalet uppgår till -1,6 miljarder SEK respektive -8,5 miljarder SEK.

De senaste åren har vi sett en positiv utveckling för Vattenfall och operativt redovisar verksamheten ett relativt stabilt resultat för halvåret. I det andra kvartalet påverkades vi dock mycket negativt av lägre elpriser. Det underliggande rörelseresultatet uppgick till 13,0 miljarder SEK för halvåret och 2,8 miljarder SEK för det andra kvartalet. Det innebär en minskning med 0,3 miljarder SEK respektive 0,8 miljarder SEK.

Lämnar bolaget i en tydlig riktning

Trots en i flera avseenden omtumlande marknadsutveckling är den framtida riktningen tydlig. Vi finner fortsatt stöd för satsningar på fossilfria energilösningar. Under kvartalet har vi bland annat tagit beslutet att investera i vad som kommer att bli världens största havsbaserade vindkraftspark, Hollandse Kust Zuid 1-4 i Nederländerna (1,5 GW, motsvarande elkonsumtionen från cirka 2 miljoner hushåll).

Efter många spännande och intensiva år som VD för Vattenfall har jag beslutat mig för att lämna mitt uppdrag. Det har varit en otroligt inspirerande resa tillsammans med engagerade ledningskollegor och medarbetare som alla har jobbat hårt för att föra bolaget till den position där vi är nu. Vattenfall är en av pådrivarna mot en fossilfri energiframtid och jag kommer att vara starkt engagerad tills dess att en ersättare är på plats.



Magnus Hall
Vd och koncernchef

Periodens resultat

-1,6
miljarder SEK

Första halvåret 2020

Underliggande rörelseresultat

13,0
miljarder SEK

Första halvåret 2020

FFO/justerad nettoskuld

25,5
procent

Rullande 12 månader

Avkastning på sysselsatt kapital

6,1
procent

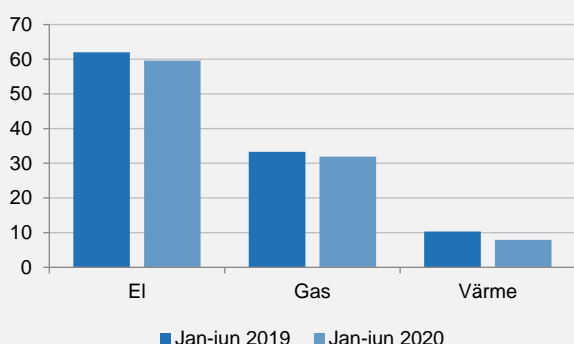
Rullande 12 månader

Koncernöversikt

Utveckling för kundförsäljning

Elförsäljningen, exklusive försäljning till Nord Pool Spot och leveranser till minoritetsägare, minskade med 2,4 TWh till 59,6 TWh (62,0) som en följd av lägre volymer i Norden och i företagssegmentet i Tyskland. Ökad försäljning i företagssegmentet i Frankrike hade en motverkande effekt. Gasförsäljningen minskade med 1,4 TWh till 31,9 TWh (33,3) främst till följd av varmare väder i Nederländerna och Tyskland. Värmeförsäljningen minskade med 2,4 TWh till 7,9 TWh (10,3), vilket främst beror på avyttringen av värmeverksamheten i Hamburg i september 2019.

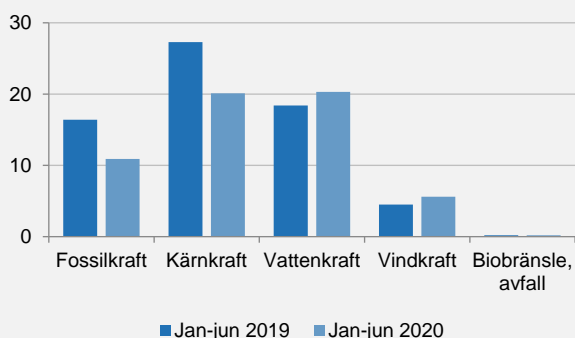
KUNDFÖRSÄLJNING (TWh)



Produktionsutveckling

Den sammanlagda elproduktionen minskade med 9,7 TWh till 57,1 (66,8) under första halvåret 2020. Lägre produktion från kärnkraft (-7,2 TWh) och fossilkraft (-5,5 TWh) motverkades delvis av högre produktion från vattenkraft (+1,9 TWh) och vindkraft (+1,1 TWh).

ELPRODUKTION (TWh)



Marknadsprisutveckling

De genomsnittliga nordiska spotpriserna för el var 84% lägre på nivån 5,6 EUR/MWh (35,6) under andra kvartalet 2020 jämfört med motsvarande period 2019, främst till följd av en mycket hög hydrologisk balans. Priserna i Tyskland var 43% lägre på nivån 20,3 EUR/MWh (35,8) och priserna i Nederländerna minskade med 46% till 20,9 EUR/MWh (39,1).

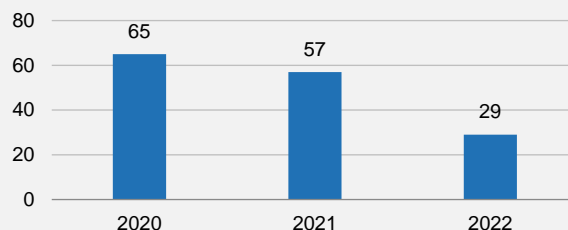
Elpriserna i Tyskland och Nederländerna påverkades främst av lägre bränslepriser och varmt väder samt en minskad efterfrågan. Terminspriserna på el för leverans 2021 och 2022 var 14%–32% lägre jämfört med andra kvartalet 2019.

Jämfört med andra kvartalet 2019 var det genomsnittliga spotpriset för gas 59% lägre på nivån 5,3 EUR/MWh (13,0). Spotpriset för kol var 22% lägre på nivån 42,5 USD/t (54,5). Terminspriset för gas var 35% lägre på nivån 12,3 EUR/MWh (18,9) och terminspriset för kol var 25% lägre på nivån 54,0 USD/t (71,7). Priset på utsläppsrätter för koldioxid var 17% lägre på nivån 21,2 EUR/t (25,5).

GENOMSnittlig INDIKATIV PRISSÄKRINGSNIVÅ, NORDEN (SE, DK, FI) PER 30 JUNI 2020

EUR/MWh	2020	2021	2022
	33	30	31

VATTENFALLS BERÄKNADE PRISSÄKRINGSGRAD I NORDEN (SE, DK, FI), I % PER 30 JUNI 2020



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

Jan-jun 2020	Jan-jun 2019	Apr-jun 2020	Apr-jun 2019	Helår 2019
28	32	30	28	32

KÄNSLIGHETSANALYS – KONTINENTAL PORTFÖLJ (DE, NL, UK)

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

Marknadsnoterade risker	2021	2022	2023	Observerad årsvolatilitet ³
El	+/- 951	+/- 1,261	+/- 1,436	17%-23%
Kol	-/+ 77	-/+ 93	-/+ 122	16%-19%
Gas	-/+ 332	-/+ 587	-/+ 690	17%-23%
CO ₂	-/+ 278	-/+ 358	-/+ 412	44%-46%

- 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 minskade med 4,8 miljarder SEK (varav positiva valutaeffekter om 0,9 miljarder SEK). Minskningen förklaras främst av lägre elpriser och en lägre försäljningsvolym i Norden och Nederländerna samt lägre intäkter från värmeverksamheten.

Kommentar april-juni: Koncernens nettoomsättning minskade med 3,4 miljarder SEK (varav negativa valutaeffekter om 0,2 miljarder SEK). Minskningen förklaras främst av lägre elpriser och lägre försäljningsvolym i Norden och Nederländerna.

Resultat

Kommentar januari-juni: Det underliggande rörelseresultatet minskade med 0,3 miljarder SEK, vilket beror på:

- Lägre resultatbidrag från rörelsesegmentet Power Generation (-1,5 miljarder SEK) främst till följd av lägre erhållna priser i Norden och en minskad kärnkraftsproduktion vilket delvis kompensades av ett högre realiserat resultatbidrag från tradingverksamheten.
- Högre resultatbidrag från rörelsesegment Customers & Solutions (+0,9 miljarder SEK) till följd av ett starkt bidrag från försäljningen i Tyskland och Nederländerna. Lägre avskrivningar i Nederländerna bidrog också till ökningen.
- Högre resultatbidrag från rörelsesegment Distribution (+0,7 miljarder SEK) till följd av lägre kostnader, vilka låg på en hög nivå under 2019 till följd av stormen Alfrida.
- Övriga poster, netto (-0,3 miljarder SEK).

Jämförelsestörande poster uppgick till -7,7 miljarder SEK (-2,3), varav merparten avser nedskrivningar i rörelsesegment Heat (-9,1 miljarder SEK) respektive Wind (-1,5 miljarder SEK), vilket delvis motverkades av realiserade marknadsvärdeförändringar för energiderivat och varulager (2,7 miljarder SEK) och försäljning av produktionsrättigheter för kärnkraft i Tyskland (1,6 miljarder SEK). Periodens resultat uppgick till -1,6 miljarder SEK (7,7) och påverkades utöver jämförelsestörande poster av ett lägre finansnetto till följd av lägre avkastning från Kärnavfallsfonden samt skattekostnader till följd av nedskrivning av uppskjuten skattefordran 1,2 miljarder SEK samt under kvartalet tillkommande ej värderad uppskjuten skattefordran med anledning av nedskrivning av Moorburg 2,7 miljarder SEK.

Kommentar april-juni: Det underliggande rörelseresultatet minskade med 0,8 miljarder SEK. Ett negativt bidrag från rörelsesegment Power Generation (-0,7 miljarder SEK) och Wind (-0,5 miljarder SEK) motverkades av ett positivt bidrag från rörelsesegmentet Customers & Solutions (+0,3 miljarder SEK). Jämförelsestörande poster uppgick till -9,8 miljarder SEK (-0,8) varav merparten avser nedskrivningar i rörelsesegment Heat (-9,1 miljarder SEK) respektive Wind (-1,5 miljarder SEK), vilket delvis motverkades av realiserade marknadsvärdeförändringar för energiderivat och varulager (2,3 miljarder SEK). Periodens resultat uppgick till -8,5 miljarder SEK (1,3) där den negativa effekten från jämförelsestörande poster och högre skattekostnad till följd av nedskrivning av uppskjuten skattefordran motverkades av ett högre finansnetto till följd av högre avkastning från Kärnavfallsfonden.

Kassaflöde

Kommentar januari-juni: Internt tillförda medel (FFO) ökade med 0,8 miljarder SEK främst till följd av högre rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA). Kassaflödet från förändringar i rörelsekapital uppgick till -9,3 miljarder SEK. De största bidragande orsakerna var förändringar relaterade till utsläppsrätter (-4,5 miljarder SEK), nettoförändringen i lämnade marginalsäkerheter (-1,0 miljarder SEK), nettoförändringen i rörelsefordringar och rörelseskulder till följd av säsongeffekter inom rörelsesegmenten Customers & Solutions och Heat (-0,9 miljarder SEK) samt ökning i varulager (-0,9 miljarder SEK).

Kommentar april-juni: Internt tillförda medel (FFO) minskade med 1,6 miljarder SEK främst till följd av lägre rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA) och högre betalad skatt. Kassaflödet från förändringar i rörelsekapital uppgick till 11,5 miljarder SEK vilket främst förklaras av nettoförändringen i lämnade marginalsäkerheter (7,7 miljarder SEK) och nettoförändring i rörelsefordringar och rörelseskulder till följd av säsongeffekter inom rörelsesegmenten Customers & Solutions och Heat (5,7 miljarder SEK). Ökningen av varulager bidrog negativt (-0,5 miljarder SEK).

Viktiga händelser efter balansdagen

- Vattenfalls Vd och koncernchef Magnus Hall har beslutat att lämna Vattenfall. Styrelsen kommer att inleda rekryteringsprocessen för en efterträdare.

NYCKELFAKTA – KONCERNÖVERSIKT

Belopp i MSEK	Jan-jun 2020	Jan-jun 2019	Apr-jun 2020	Apr-jun 2019	Helår 2019	Senaste 12 månaderna
Nettoomsättning	79 440	84 243	31 280	34 691	166 360	161 557
Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA) ¹	25 152	20 102	8 251	7 515	42 445	47 495
Rörelseresultat (EBIT) ¹	5 287	11 038	- 7 027	2 869	22 141	16 390
Underliggande rörelseresultat ¹	12 982	13 295	2 792	3 622	25 095	24 782
Jämförelsestörande poster ¹	- 7 695	- 2 257	- 9 819	- 753	- 2 954	- 8 392
Periodens resultat	- 1 594	7 673	- 8 495	1 253	14 861	5 594
Internt tillförda medel (FFO) ¹	16 656	15 845	4 420	6 057	34 949	35 760
Kassaflöde från förändringar av rörelsetillgångar och rörelseskulder (rörelsekapital)	- 9 265	- 17 725	11 504	3 028	- 18 230	- 9 770
Kassaflöde från den löpande verksamheten	7 391	- 1 880	15 924	9 085	16 719	25 990

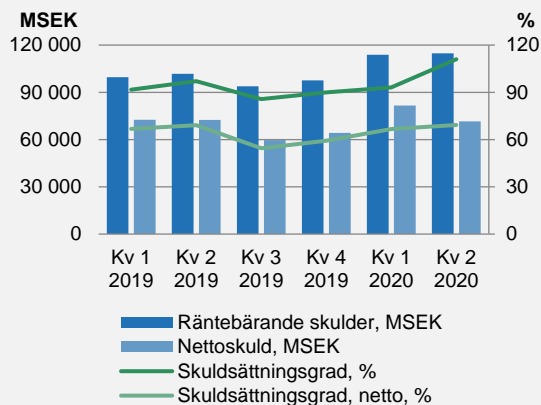
1) Se Definitioner och beräkningar av nyckeltal för definitionen av det Alternativa nyckeltalet.

Kapitalstruktur

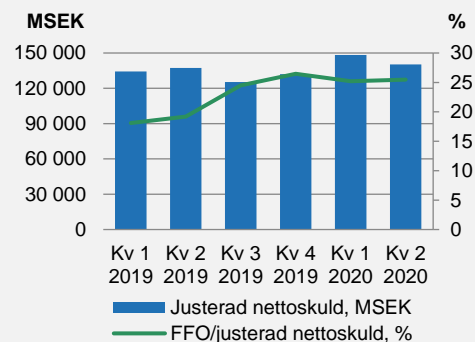
Kassa, bank och liknande tillgångar samt kortfristiga placeringar ökade med 9,4 miljarder SEK jämfört med 31 december 2019. Bekräftade kreditfaciliteter utgörs av en Revolving Credit Facility på 2,0 miljarder EUR med förfall 10 december 2021 samt en kreditfacilitet på 3,0 miljarder SEK med förfall 15 juni 2021. Per den 30 juni 2020 uppgick tillgängliga likvida medel och/eller bekräftade kreditfaciliteter till 39% av nettoomsättningen. Vattenfalls mål är lägst 10% av koncernens nettoomsättning, dock minst motsvarande kommande 90-dagars låneförfall.

Nettoskulden och den justerade nettoskulden ökade med 7,3 miljarder SEK respektive 8,3 miljarder SEK jämfört med 31 december 2019. Främst härleds detta till negativt kassaflöde efter investeringar (2,3 miljarder SEK) och betald utdelning till ägare (3,6 miljarder SEK) respektive minoritetsägare (0,8 miljarder SEK). Den justerade nettoskulden påverkas dessutom av ökade avsättningar för kärnkraft (2,4 miljarder SEK).

NETTOSKULD



JUSTERAD NETTOSKULD



Strategiska ambitioner

Under 2015 beslutade Vattenfalls styrelse att bolagets strategiska ambitioner ska vara 1) Ledande inom Hållbar Konsumtion och 2) Ledande inom Hållbar Produktion, med 3) En Effektiv Verksamhet och 4) Motiverade och Engagerade Medarbetare. Den 1 januari 2016 antog Vattenfalls styrelse sex strategiska mål till 2020 som är kopplade till dessa fyra strategiska ambitioner. Dessa strategiska mål framgår nedan. Den strategiska inriktningen är fortfarande densamma men under 2019 har ett tillägg gjorts för att reflektera betydelsen av ett sammankopplat och optimerat energisystem för att möjliggöra ett fossilfritt liv. Den uppdaterade strategin beskrivs närmare i Vattenfalls Års- och Hållbarhetsredovisning 2019.

Strategiska ambitioner	Mål för 2020	Kv 2 2020	Resultat 2019
Ledande inom Hållbar Konsumtion	1. Kundengagemang, NPS-värde relativt Vattenfalls konkurrenter ¹ (kundlojalitet): +2	+1	+1
Ledande inom Hållbar Produktion	2. Idrifttagen ny förnybar kapacitet, ackumulerat från 2016-2020: ≥2 300 MW	1 322 MW	1 226 MW
	3. Absoluta koldioxidutsläpp pro rata: ≤21 Mt	5,9 Mt	19,3 Mt²
Effektiv Verksamhet	4. Avkastning på sysselsatt kapital (ROCE), senaste 12 månaderna: ≥8%	6,1%	8,5%
Motiverade och Engagerade Medarbetare	5. Lost Time Injury Frequency (LTIF): ≤1,25	1,9	2,1
	6. Engagemangsindex ³ : ≥70%	-	69%

1) Målet är satt som ett positivt NPS värde i absoluta termer samt +2 i jämförelse med Vattenfalls konkurrenter och ska uppnås år 2020.

2) Utfallet är inklusive värmeverksamheten i Hamburg som har avyttrats och där utsläpp uppgick till 1,1 Mt under perioden januari-september 2019.

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

Rörelsessegment



Customers & Solutions



Power Generation
-Generation



Power Generation
-Markets



Wind



Heat



Distribution

Belopp i MSEK	Jan-jun 2020	Jan-jun 2019	Apr-jun 2020	Apr-jun 2019	Helår 2019	Senaste 12 månaderna
Underliggande rörelseresultat						
Customers & Solutions	1 407	507	389	111	1 337	2 237
Power Generation	6 882	8 419	2 325	2 981	15 437	13 900
- varav trading	1 748	944	- 26	73	1 794	2 598
Wind	2 002	1 851	- 144	365	4 155	4 306
Heat	589	1 087	- 291	- 443	550	52
Distribution	2 917	2 264	843	997	4 998	5 651
- varav Distribution Tyskland	468	501	136	140	1 132	1 099
- varav Distribution Sverige	2 449	1 752	706	857	3 856	4 553
Other¹	- 750	- 652	- 296	- 291	- 1 274	- 1 372
Elimineringar	- 65	- 181	- 34	- 98	- 108	8
Underliggande rörelseresultat	12 982	13 295	2 792	3 622	25 095	24 782

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 försäljningsutveckling i Tyskland och fortsatt expansion inom laddlösningar för elbilar

- Fortsatt god kundtillväxt i Frankrike och Tyskland.
- Nya partnerskap och flexibla laddlösningar för elbilar.
- Vattenfall rankas högt inom hållbarhet i varumärkesundersökning.



Q1-Q2: Nettoomsättningen minskade främst på grund av lägre priser i Norden och Nederländerna samt lägre volymer på dessa marknader till följd av varmare väder och något minskad efterfrågan i samband med covid-19. Detta motverkades till viss del av en ökad kundbas i Tyskland och högre volymer i företagssegmentet i Frankrike. Det underliggande rörelseresultatet ökade främst till följd av ett starkt bidrag från försäljningen i Tyskland och Nederländerna. Lägre avskrivningar i Nederländerna bidrog också till ökningen.

Q2: Nettoomsättningen minskade främst på grund av lägre priser och volymer i Norden och Nederländerna. Detta motverkades delvis av högre volymer i företagssegmentet i Frankrike. Det underliggande rörelseresultatet ökade främst till följd av lägre avskrivningar i Nederländerna.

Jämfört med årsslutet 2019 minskade den totala kundbasen från 10,2 till 9,9 miljoner kontrakt. Minskningen förklaras främst av försäljningen av den brittiska försäljningsverksamheten iSupplyEnergy under första kvartalet 2020. Ökningen av elförsäljning förklaras främst av ökade volymer i företagssegmentet i Frankrike.

I Sverige ingick Vattenfall avtal med el-teknikgrossisten Elektroskandia Sverige AB för att kunna erbjuda bolagets

slutkunder laddlösningar för elbilar och relaterade betalningstjänster. Elektroskandia säljer hårdvaran och Vattenfall ansvarar för driften av laddstationerna. I Nederländerna ingick Vattenfall avtal med fordonsdistributören Louwman Group. Kunder som köper en hybrid eller elbil från Toyota eller Lexus erhåller flexibla hemmaladdare och ett kort från InCharge att använda vid offentliga laddstationer.

I Nederländerna har Vattenfall även utrustat 80 offentliga laddstationer med en ny mjukvara som kontrollerar laddningshastigheten för elbilar. Vid ett överskott av el laddas elbilarna med maximal hastighet och vid ett underskott av el reduceras hastigheten tillfälligt. Denna typ av flexibla lösningar skapar utrymme i elnätet för att kunna ansluta mer oregelbundna förnybara energikällor.

Vattenfall rankas högt inom hållbarhet i Europas största varumärkesundersökning på hållbarhetsområdet, Sustainable Brand Index. Den mest anmärkningsvärda förbättringen inträffade i Nederländerna där varumärket Vattenfall introducerades och ersatte Nuon under 2019 och där Vattenfall kom på åttonde plats bland alla varumärken i landet och på andra plats bland energibolag.

NYCKELFAKTA – CUSTOMERS & SOLUTIONS

Belopp i MSEK där ej annat anges	Jan-jun 2020	Jan-jun 2019	Apr-jun 2020	Apr-jun 2019	Helår 2019	Senaste 12 månaderna
Nettoomsättning	44 514	46 088	18 234	19 401	89 859	88 285
Extern nettoomsättning	43 764	44 745	17 904	18 881	87 343	86 362
Underliggande resultat före avskrivningar och nedskrivningar	1 857	1 313	615	530	3 021	3 565
Underliggande rörelseresultat	1 407	507	389	111	1 337	2 237
Elförsäljning, TWh	48,3	45,9	21,8	21,7	89,5	91,9
- varav privatkunder	13,8	14,7	5,3	5,9	28,0	27,1
- varav återförsäljare	3,9	3,4	1,7	1,8	6,5	7,0
- varav företagskunder	30,6	27,8	14,8	14,0	55,0	57,8
Gasförsäljning, TWh	29,5	30,6	8,2	8,1	54,2	53,1
Antal anställda, heltidstjänster	2 948	3 172	2 948	3 172	3 150	

Power Generation

Power Generation utgörs av affärsområdena Generation och Markets. Segmentet innefattar Vattenfalls vatten- och kärnkraftsverksamhet, serviceverksamhet samt optimering, tradingverksamhet inklusive vissa större företagskunder.

Kärnkraft bidrar till nätstabilitet

- Lägre erhållna priser och minskad kärnkraftsproduktion.
- Avtal med Svenska Kraftnät om tidigarelagd återstart av Ringhals 1 för perioden 1 juli till 15 september.
- Regeringsbeslut om nationell plan för moderna miljövillkor för vattenkraft i Sverige.



Q1-Q2: Nettoomsättningen minskade främst på grund av lägre elpriser i Norden till följd av en hög hydrologisk balans, vilket delvis motverkades av prissäkringar. Därtill påverkades nettoomsättningen negativt av lägre el- och gasförsäljning i företagssegmentet i Tyskland, lägre internförsäljning samt minskad kärnkraftsproduktion. Det underliggande rörelseresultatet minskade som en följd av lägre erhållna priser i Norden och den minskade kärnkraftsproduktionen vilket delvis komparerades av ett högre realiserat tradingresultat.

Kärnkraftsproduktionen minskade med 7,2 TWh under första halvåret 2020, främst till följd av förlängd nedstängning av Ringhals 1 och 3 i samband med årliga revisioner samt på grund av stängningen av Ringhals 2. Den sammanlagda tillgängligheten för Vattenfalls kärnkraftverk var 78,9% (88,4).

Vattenkraftsproduktionen ökade med 1,9 TWh under första halvåret 2020. Fyllnadsgraden i de nordiska vattenmagasinen uppgick till 64% (69), vilket är 3 procentenheter över normal nivå.

Q2: Nettoomsättningen minskade främst till följd av lägre elpriser i Norden samt lägre el- och gasförsäljning i företagssegmentet i Tyskland. Prissäkringar hade en motverkande effekt. Det underliggande rörelseresultatet minskade främst till följd av lägre erhållna priser.

För att stödja stabiliteten i det svenska elnätet har ett avtal ingåtts med Svenska Kraftnät som innebär att Ringhals 1 nu drivs under perioden 1 juli till 15 september mot en ersättning om cirka 300 miljoner SEK. Tidigare planerades Ringhals 1 att återstartas först efter sommaren till följd av rådande marknadssituation. Ringhals 1 kommer drivas fram till årsskiftet 2020/2021 då reaktorn stängs av permanent. Separata avtal har även ingåtts med Svenska Kraftnät för att möjliggöra nedreglering av effekt i Ringhals vid hög frekvens i elnätet samt att tillhandahålla Forsmarks gasturbin som en del av den så kallade effektreserven.

Den 25 juni fattade regeringen beslut om den nationella planen för moderna miljövillkor för vattenkraften. Beslutet innebär att största möjliga hänsyn ska tas till att begränsa produktionsförlusten till högst 1,5 TWh som en följd av miljöåtgärder. Reglerförmågan och tillgänglig effekt ska bli så hög som möjligt och effekten skall kunna ökas i utbyggda vattendrag.

Under andra kvartalet har Vattenfall har sålt sin finska serviceverksamhet till TMV Line Oy. Vattenfall kommer framöver att fokusera på den svenska marknaden.

NYCKELFAKTA – POWER GENERATION

Belopp i MSEK där ej annat anges	Jan-jun 2020	Jan-jun 2019	Apr-jun 2020	Apr-jun 2019	Helår 2019	Senaste 12 månaderna
Nettoomsättning	44 411	53 096	18 167	18 617	102 378	93 693
Extern nettoomsättning	16 260	18 076	6 368	6 870	38 425	36 609
Underliggande resultat före avskrivningar och nedskrivningar	8 905	10 278	3 364	3 914	19 207	17 834
Underliggande rörelseresultat	6 882	8 419	2 325	2 981	15 437	13 900
- varav realiserat tradingresultat	1 748	944	- 26	73	1 794	2 598
Elproduktion, TWh	40,4	45,7	17,7	21,3	89,0	83,7
- varav vattenkraft	20,3	18,4	10,4	8,4	35,7	37,6
- varav kärnkraft	20,1	27,3	7,3	12,9	53,3	46,1
Elförsäljning, TWh	10,1	14,9	4,5	7,4	27,0	22,2
- varav återförsäljare	9,1	12,8	4,0	6,4	22,8	19,1
- varav företagskunder	1,0	2,1	0,5	1,0	4,2	3,1
Gasförsäljning, TWh	2,4	2,7	1,1	0,9	5,0	4,7
Antal anställda, heltidstjänster	7 506	7 353	7 506	7 353	7 429	

Wind

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

Fortsatta steg för tillväxt inom förnybar produktion

- Investeringsbeslut för världens största havsbaserade vindkraftspark, Hollandse Kust Zuid 1-4 i Nederländerna.
- Investeringsbeslut för den landbaserade vindkraftsparken South Kyle i Skottland och avtal om framtida försäljning.
- Resultatet i andra kvartalet påverkades negativt av lägre vindhastigheter samt lägre elpriser och tillgänglighet.
- Vindkraftsparker i Sverige och Danmark skrivs ned med 1,5 miljarder SEK.



Q1-Q2: Nettoomsättningen och det underliggande rörelseresultatet ökade under det första halvåret 2020, till följd av ny kapacitet (främst den havsbaserade vindkraftsparken Horns Rev 3 i Danmark) samt högre produktion på grund av starka vindar i början av året. Detta motverkades delvis av lägre elpriser.

Q2: Nettoomsättningen och det underliggande rörelseresultatet minskade jämfört med samma kvartal 2019 på grund av lägre vindhastigheter, lägre elpriser och lägre tillgänglighet främst inom havsbaserad vindkraft. Elproduktionen var oförändrad då ny kapacitet motverkades av lägre vindhastigheter och tillgänglighet.

Till följd av uppdaterade prisskövningar har Vattenfall skrivit ned värdet på land- och havsbaserade vindkraftsparker i Sverige och landbaserade vindkraftsparker i Danmark med totalt 1,5 miljarder SEK. Dessa vindkraftsparker har varit i drift i över 10 år och den ursprungliga investeringen gjordes i en marknadssituation med högre kostnader och en mer omogen teknologi. Nedskrivningen redovisas som en jämförelsestörande post.

I juni tog Vattenfall investeringsbeslutet för vad som kommer att bli världens största havsbaserade vindkraftspark, Hollandse Kust Zuid 1-4 i Nederländerna. Kapaciteten kommer att uppgå till 1 500 MW, vilket motsvarar den årliga elförbrukningen för över två miljoner nederländska hushåll. Vattenfall vann

anbudsörfarandet i två upphandlingar och har valt att kombinera dessa två projekt för process- och kostnadsoptimering. Vindkraftsparken planeras att tas i drift under 2023.

I slutet av april fattades även beslutet att investera i den landbaserade vindkraftsparken South Kyle (240 MW) i Skottland. Vattenfall har inlett ett samarbete med Greencoat UK Wind, en investerare med inriktning på förnybar infrastruktur, som kommer att förvärva vindkraftsparken när den färdigställts. Vattenfall kommer att bygga vindkraftsparken och sedan ansvara för driften under minst tio år på uppdrag av Greencoat. Vattenfall kommer även att köpa den producerade elen under 15 år. South Kyle kommer årligen kunna förse 170 000 brittiska hushåll med förnybar el, vilket innebär nästan 300 000 ton i minskade koldioxidutsläpp per år.

Vattenfall har färdigställt byggnationen av solkraftsparken Coevoerden i Nederländerna. Solkraftsparken har en kapacitet om 7 MW och har sålts till det belgiska försäkringsbolaget Patronale.

I april påbörjades installationen av solpaneler vid hybridenergiparken Haringvliet i Nederländerna. Haringvliet kombinerar 38 MW solkraft, 22 MW landbaserad vindkraft och 12 MW batterikapacitet. Anläggningen planeras vara färdigställd i slutet av 2020.

NYCKELFAKTA – WIND

Belopp i MSEK där ej annat anges	Jan-jun 2020	Jan-jun 2019	Apr-jun 2020	Apr-jun 2019	Helår 2019	Senaste 12 månaderna
Nettoomsättning	6 951	6 418	2 219	2 760	13 492	14 025
Extern nettoomsättning	3 552	3 012	491	1 174	6 578	7 118
Underliggande resultat före avskrivningar och nedskrivningar	4 781	4 459	1 241	1 718	9 620	9 942
Underliggande rörelseresultat	2 002	1 851	- 144	365	4 155	4 306
Elproduktion - vindkraft, TWh	5,6	4,5	2,1	2,0	9,7	10,8
Elförsäljning, TWh	0,6	0,7	0,2	0,3	1,3	1,2
Antal anställda, heltidstjänster	1 074	939	1 074	939	1 000	

Heat

Affärsområdet Heat består av Vattenfalls värmeverksamhet (fjärrvärme och decentraliserade lösningar) och gas- och koleldade kondenskraftverk.

Stor nedskrivning av koleldade anläggningen Moorburg

- Moorburg skrivs ned med 9,1 miljarder SEK.
- Invigning av kraftvärmeverket Marzahn i Berlin.
- Avtal om installation av klimatsmart fjärrvärmenät i Storbritannien.



Q1-Q2: Nettoomsättningen och det underliggande rörelseresultatet minskade jämfört med föregående år, främst på grund av försäljningen av fjärrvärmeverksamheten i Hamburg i september 2019 och stängningen av det koleldade kraftverket Hemweg 8 i december 2019. Dessa effekter påverkar jämförelsen i nettoomsättningen med 3,0 miljarder SEK och det underliggande rörelseresultatet 0,6 miljarder SEK. Lägre produktionsmarginaler för både gas- och koleldad produktion bidrog också negativt. Jämfört med årsslutet 2019 ökade antalet kunder med 0,7% till motsvarande 1,8 miljoner hushåll.

Q2: Nettoomsättningen minskade jämfört med föregående år, där försäljningen av fjärrvärmeverksamheten i Hamburg och stängningen av Hemweg 8 påverkar jämförelsen av nettoomsättningen med 1,1 miljarder SEK och det underliggande rörelseresultatet med 0,1 miljarder SEK. Det underliggande rörelseresultatet ökade till följd av högre marginaler i den gaseldade produktionen vilket till viss del motverkades av lägre produktionsmarginaler i koleldad produktion.

Vattenfalls stenkoleldade kraftvärmeverk Moorburg i Hamburg har skrivits ned med 9,1 miljarder SEK till följd av en kombination av låga marknadspriser och begränsade möjligheter för framtida kolbaserad kondenskraftsverksamhet på grund av Tysklands utfasning av kol. Nedskrivningen redovisas som en jämförelsestörande post.

Vattenfall har invigt kraftvärmeverket Marzahn i Berlin. Den nya gaseldade anläggningen är högeffektiv med en verkningsgrad på över 90%. Kapaciteten uppgår till 260 MW el och 230 MW värme. Marzahn utgör tillsammans med kraftvärmeverket Klingenberg grunden för fjärrvärmeleveransen till cirka 450 000 bostäder i östra Berlin. Idrifttagningen av Marzahn beräknas minska koldioxidutsläppen med 240 000 ton per år. Sedan 2009 har Vattenfall totalt minskat koldioxidutsläppen i Berlin från 13,3 miljoner ton till under sex miljoner ton per år.

I Storbritannien har Vattenfall ingått avtal med fastighetsutvecklaren Argent Related om installation av ett klimatsmart fjärrvärmenät för omkring 6 700 bostäder och 280 000 kvadratmeter av kommersiella lokaler i Brent Cross South i norra London. Fjärrvärmenätet beräknas tas i drift år 2023.

I Amsterdam har det nordvästra och sydöstra fjärrvärmenätet kopplats samman. Samtidigt fortlöper byggnationen av värme pannor och en anläggning för lagring av varmvatten. Projektet möjliggör fortsatt tillväxt genom anslutning av upp till 290 000 bostäder fram till år 2040.

NYCKELFAKTA – HEAT

Belopp i MSEK där ej annat anges	Jan-jun 2020	Jan-jun 2019	Apr-jun 2020	Apr-jun 2019	Helår 2019	Senaste 12 månaderna
Nettoomsättning	11 456	17 566	4 404	7 028	31 403	25 293
Extern nettoomsättning	7 232	9 157	2 894	3 451	15 947	14 022
Underliggande resultat före avskrivningar och nedskrivningar	2 492	2 887	677	486	4 409	4 014
Underliggande rörelseresultat	589	1 087	- 291	- 443	550	52
Elproduktion, TWh	11,1	16,6	4,3	7,6	31,5	26,0
- varav fossilkraft	10,9	16,4	4,2	7,5	31,1	25,6
- varav biobränsle, avfall	0,2	0,2	0,1	0,1	0,4	0,4
Elförsäljning företagskunder, TWh	0,6	0,5	0,3	0,3	1,2	1,3
Värmeförsäljning, TWh	7,9	10,3	2,5	3,1	17,1	14,7
Antal anställda, heltidstjänster	3 241	3 890	3 241	3 890	3 310	

Distribution

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

Sänkta elnätsavgifter i Sverige och åtgärder för att motverka kapacitetsbrist i elnäten

- Beslut om sänkta elnätsavgifter för 870 000 kunder anslutna till lokalnätet i Sverige från 1 juli.
- Forskningsprojekt för utveckling av en flexibilitetsmarknad i Storstockhomsregionen.
- Användning av växthusgasen SF6 undviks genom ny teknik.

Q1-Q2: Nettoomsättningen minskade under första halvåret 2020 då högre intäkter från de svenska regionnäten på grund av högre kostnader från Svenska Kraftnät motverkades av lägre intäkter i det svenska lokalnätet samt lägre bidrag från Tyskland. Det underliggande rörelseresultatet ökade till följd av lägre verksamhetskostnader, vilka till följd av stormen Alfrida låg på en hög nivå 2019.

Q2: Nettoomsättningen minskade jämfört med samma period 2019, främst drivet av lägre bidrag från Tyskland samt effekter från ändring av tariffstruktur i de svenska regionnäten. Det underliggande rörelseresultatet minskade till följd av lägre bruttomarginal i de svenska regionnäten samt något högre rörelsekostnader och avskrivningar.

I oktober 2019 fattade Energimarknadsinspektionen (Ei) beslut om nya intäktsramar för elnätsföretagen för reglerperioden 2020-2023 och kalkylräntan beslutades till låga 2,16% jämfört med 5,85% i föregående reglerperiod. Som en anpassning till det sänkte Vattenfall Eldistribution elnätsavgiften för 870 000 privat- och företagskunder anslutna till lokalnätet med cirka 5 procent från och med den 1 juli 2020. Intäktsramarna för 2020-2023 har överklagats av många elnätsföretag, inklusive Vattenfall. Den nya regleringen är beslutad i en förordning och elnätsföretagen måste bevisa att beslutet om nya intäktsramar är i strid med lagen såväl som förordningen. Den nya förordningen är mycket detaljerad och enligt EU-kommissionen kan denna strida mot EU-direktiv. Den svenska legala processen pågår i Förvaltningsrätten i Linköping. Under processen har ytterligare ett bolag lagts till jämförelseunderlaget och Ei har därmed sett



över uträkningen av kalkylräntan. Den uppdaterade kalkylräntan är 2,35%, vilket är den nivå som gäller om förordningen kvarstår. I väntan på domstolsbeslut balanserar Vattenfalls svenska distributionsföretag osäkerheten gällande preliminärt låga intäktsramar med behovet av investeringar i elnätet samt stabila och hållbara elnätsavgifter.

För att möjliggöra en anpassning av tillgänglig kapacitet i elnätet deltar Vattenfall i ett forskningsprojekt som ska utveckla och testa en flexibilitetsmarknad i Storstockholm. Det innebär att konsumenterna kan avstå eller minska elförbrukningen och elproducenter kan anpassa sin elproduktion. Dessa åtgärder bidrar därmed till att motverka att kapacitetsbrist uppstår i elnäten. De nya tjänsterna planeras att tas i bruk i vinter, då förbrukningen är som högst och behovet av flexibilitet också är som störst.

I Berlin har Vattenfalls dotterbolag Stromnetz Berlin driftsatt en ny knutpunkt, ett ställverk på 110 kV, där kraftvärmeverket Marzahn är anslutet. Kraftvärmeverket Marzahn i östra Berlin är en viktig pusselbit i stadens strävan att bli klimatneutrala till år 2050.

För att undvika användning av växthusgasen svavelhexafluorid (SF6) används ny teknik för isolering av högspänningsbrytare där det är möjligt. I en nätstation i Siemensstadt i Berlin togs nya brytare i bruk i början av juni. Dessa driftas utan växthusgasen SF6 och istället används ren luft som isolerande gas.

NYCKELFAKTA – DISTRIBUTION

Belopp i MSEK där ej annat anges	Jan-jun 2020	Jan-jun 2019	Apr-jun 2020	Apr-jun 2019	Helår 2019	Senaste 12 månaderna
Nettoomsättning	10 928	11 546	4 784	5 414	22 540	21 922
Extern nettoomsättning	8 529	9 204	3 558	4 294	17 903	17 228
Underliggande resultat före avskrivningar och nedskrivningar	4 604	3 860	1 694	1 810	8 248	8 992
Underliggande rörelseresultat	2 917	2 264	843	997	4 998	5 651
Antal anställda, heltidstjänster	2 335	2 218	2 335	2 218	2 247	

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 2020	Jan-jun 2019	Apr-jun 2020	Apr-jun 2019	Helår 2019	Senaste 12 månaderna
Nettoomsättning	2 850	2 770	1 451	1 417	5 556	5 636
Extern nettoomsättning	103	49	65	21	164	218
Underliggande resultat före avskrivningar och nedskrivningar	- 328	- 257	- 86	- 92	- 457	- 528
Underliggande rörelseresultat	- 750	- 652	- 296	- 291	- 1 274	- 1 372
Antal anställda, heltidstjänster	2 651	2 700	2 651	2 700	2 678	

Koncernens resultaträkning

Belopp i MSEK	Jan-jun 2020	Jan-jun 2019	Apr-jun 2020	Apr-jun 2019	Helår 2019	Senaste 12 månaderna
Nettoomsättning	79 440	84 243	31 280	34 691	166 360	161 557
Kostnader för inköp	- 38 002	- 44 862	- 13 108	- 17 142	- 87 580	- 80 720
Övriga externa kostnader	- 8 862	- 9 705	- 5 307	- 4 904	- 22 675	- 21 832
Personalkostnader	- 10 271	- 10 258	- 5 131	- 5 142	- 20 249	- 20 262
Övriga rörelseintäkter och rörelsekostnader, netto	2 641	442	486	3	6 167	8 366
Andelar i intresseföretags resultat	206	242	31	9	422	386
Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA)	25 152	20 102	8 251	7 515	42 445	47 495
Avskrivningar och nedskrivningar	- 19 865	- 9 064	- 15 278	- 4 646	- 20 304	- 31 105
Rörelseresultat (EBIT)¹	5 287	11 038	- 7 027	2 869	22 141	16 390
Finansiella intäkter ^{2,5}	2 348	2 501	2 155	1 244	2 703	2 550
Finansiella kostnader ^{3,4,5}	- 4 708	- 3 188	- 1 097	- 1 623	- 6 522	- 8 042
Resultat före inkomstskatter	2 927	10 351	- 5 969	2 490	18 322	10 898
Inkomstskatter	- 4 521	- 2 678	- 2 526	- 1 237	- 3 461	- 5 304
Periodens resultat	- 1 594	7 673	- 8 495	1 253	14 861	5 594
Hänförbart till ägare till moderbolaget	- 2 238	6 648 ⁶	- 8 826	935 ⁶	13 173	4 287
Hänförbart till innehav utan bestämmande inflytande	644	1 025 ⁶	331	318 ⁶	1 688	1 307
Tilläggsinformation						
Underliggande rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar	22 246	22 359	7 471	8 268	43 940	43 827
Underliggande rörelseresultat	12 982	13 295	2 792	3 622	25 095	24 782
Finansiella poster, netto exkl diskonterings effekter hänförliga till avsättningar samt avkastning från Kärnavfallsfonden	- 1 567	- 1 720	- 330	- 956	- 3 774	- 3 621
1) Vari ingår jämförelsestörande poster	- 7 695	- 2 257	- 9 819	- 753	- 2 954	- 8 392
- varav realisationsvinster	215	398	214	5	3 538	3 355
- varav realisationsförluster	- 39	- 15	- 33	- 9	- 25	- 49
- varav nedskrivningar	- 10 601	—	- 10 599	—	- 1 459	- 12 060
- varav avsättningar	- 769	- 526	- 1 197	- 526	- 3 431	- 3 674
- varav orealiserade marknadsvärdeförändringar för energiderivat	2 989	- 483	2 021	387	- 1 688	1 784
- varav orealiserade marknadsvärdeförändringar av varulager	- 277	- 909	253	- 227	- 556	76
- varav omstrukturingskostnader	- 95	- 142	- 76	- 41	- 148	- 101
- varav andra jämförelsestörande poster av engångskaraktär	882	- 580	- 402	- 342	815	2 277
2) Vari ingår avkastning från Kärnavfallsfonden	291	2 149	1 935	1 127	2 252	394
3) Vari ingår räntedel i pensionskostnad	- 272	- 444	- 136	- 224	- 871	- 699
4) Vari ingår diskonterings effekter hänförliga till avsättningar	- 1 084	- 1 116	- 547	- 550	- 2 297	- 2 265
5) Jämförelsestörande poster redovisade som finansiella intäkter och kostnader, netto	—	2	—	—	- 1	- 3
6) Värdet har justerats jämfört med tidigare publicerad information i Vattenfalls finansiella rapporter.						

Rapport över koncernens totalresultat

Belopp i MSEK	Jan-jun 2020	Jan-jun 2019	Apr-jun 2020	Apr-jun 2019	Helår 2019	Senaste 12 månaderna
Periodens resultat	- 1 594	7 673	- 8 495	1 253	14 861	5 594
Övrigt totalresultat						
Poster som kommer att omklassificeras till resultaträkningen när specifika villkor är uppfyllda						
Kassaflödessäkringar - förändringar av verkligt värde	- 467	304	- 811	2 411	181	- 590
Kassaflödessäkringar - upplösta mot resultaträkningen	3 303	- 2 384	1 611	- 1 277	- 5 641	46
Kassaflödessäkringar - överförda till anskaffningsvärdet på säkrad post	- 53	- 25	- 2	- 8	- 34	- 62
Valutasäkringar av nettoinvesteringar i utlandsverksamheter	220	- 1 436	2 207	- 473	- 1 275	381
Omräkningsdifferenser, avyttrade bolag	- 4	—	- 4	—	- 94	- 98
Omräkningsdifferenser	- 421	3 126	- 5 434	1 079	2 728	- 819
Inkomstskatter relaterat till poster som kommer att omklassificeras	- 667	1 082	- 959	- 149	2 157	408
Summa som kommer att omklassificeras till resultaträkningen när specifika villkor är uppfyllda	1 911	667	- 3 392	1 583	- 1 978	- 734
Poster som inte kommer att omklassificeras till resultaträkningen						
Omvärderingar avseende förmånsbestämda pensionsplaner	733	- 4 105	- 2 157	- 4 105	- 4 577	261
Inkomstskatter relaterat till poster som ej omklassificeras	- 280	1 128	587	1 128	1 244	- 164
Summa poster som inte kommer att omklassificeras till resultaträkningen	453	- 2 977	- 1 570	- 2 977	- 3 333	97
Summa övrigt totalresultat, netto efter inkomstskatter	2 364	- 2 310	- 4 962	- 1 394	- 5 311	- 637
Summa totalresultat för perioden	770	5 363	- 13 456	- 141	9 550	4 957
Hänförbart till ägare till moderbolaget	152	4 032 ¹⁾	- 13 225	- 552 ¹⁾	7 757	3 877
Hänförbart till innehav utan bestämmande inflytande	618	1 331 ¹⁾	- 231	411 ¹⁾	1 793	1 080

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

Koncernens rörelsesegment

Belopp i MSEK	Jan-jun 2020	Jan-jun 2019	Apr-jun 2020	Apr-jun 2019	Helår 2019	Senaste 12 månaderna
Extern nettoomsättning						
Customers & Solutions	43 764	44 745	17 904	18 881	87 343	86 362
Power Generation	16 260	18 076	6 368	6 870	38 425	36 609
Wind	3 552	3 012	491	1 174	6 578	7 118
Heat	7 232	9 157	2 894	3 451	15 947	14 022
Distribution	8 529	9 204	3 558	4 294	17 903	17 228
- varav Distribution Tyskland	2 639	3 291	1 206	1 816	6 498	5 846
- varav Distribution Sverige	5 830	5 856	2 320	2 453	11 288	11 262
Other ¹	103	49	65	21	164	218
Summa	79 440	84 243	31 280	34 691	166 360	161 557
Intern nettoomsättning						
Customers & Solutions	750	1 343	330	520	2 516	1 923
Power Generation	28 151	35 020	11 799	11 747	63 953	57 084
Wind	3 399	3 406	1 728	1 586	6 914	6 907
Heat	4 224	8 409	1 510	3 577	15 456	11 271
Distribution	2 399	2 342	1 226	1 120	4 637	4 694
- varav Distribution Tyskland	2 125	2 109	1 058	1 005	4 156	4 172
- varav Distribution Sverige	290	247	178	119	509	552
Other ¹	2 747	2 721	1 386	1 396	5 392	5 418
Elimineringar	- 41 670	- 53 241	- 17 979	- 19 946	- 98 868	- 87 297
Summa	—	—	—	—	—	—
Summa nettoomsättning						
Customers & Solutions	44 514	46 088	18 234	19 401	89 859	88 285
Power Generation	44 411	53 096	18 167	18 617	102 378	93 693
Wind	6 951	6 418	2 219	2 760	13 492	14 025
Heat	11 456	17 566	4 404	7 028	31 403	25 293
Distribution	10 928	11 546	4 784	5 414	22 540	21 922
- varav Distribution Tyskland	4 764	5 400	2 264	2 821	10 654	10 018
- varav Distribution Sverige	6 120	6 103	2 498	2 572	11 797	11 814
Other ¹	2 850	2 770	1 451	1 417	5 556	5 636
Elimineringar	- 41 670	- 53 241	- 17 979	- 19 946	- 98 868	- 87 297
Summa	79 440	84 243	31 280	34 691	166 360	161 557

Belopp i MSEK	Jan-jun 2020	Jan-jun 2019	Apr-jun 2020	Apr-jun 2019	Helår 2019	Senaste 12 månaderna
Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA)						
Customers & Solutions	1 784	1 293	551	500	2 976	3 467
Power Generation	11 752	7 671	4 056	3 186	13 642	17 723
Wind	4 780	4 456	1 240	1 719	9 645	9 969
Heat	2 461	2 866	663	477	4 957	4 552
Distribution	4 597	3 856	1 690	1 806	8 236	8 977
- varav Distribution Tyskland	1 010	1 003	408	394	2 175	2 182
- varav Distribution Sverige	3 570	2 827	1 272	1 404	6 018	6 761
Other ¹	- 157	141	85	- 75	3 097	2 799
Elimineringar	- 65	- 181	- 34	- 98	- 108	8
Summa	25 152	20 102	8 251	7 515	42 445	47 495
Underliggande rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar						
Customers & Solutions	1 857	1 313	615	530	3 021	3 565
Power Generation	8 905	10 278	3 364	3 914	19 207	17 834
Wind	4 781	4 459	1 241	1 718	9 620	9 942
Heat	2 492	2 887	677	486	4 409	4 014
Distribution	4 604	3 860	1 694	1 810	8 248	8 992
- varav Distribution Tyskland	1 017	1 009	412	398	2 189	2 197
- varav Distribution Sverige	3 570	2 825	1 272	1 404	6 016	6 761
Other ¹	- 328	- 257	- 86	- 92	- 457	- 528
Elimineringar	- 65	- 181	- 34	- 98	- 108	8
Summa	22 246	22 359	7 471	8 268	43 940	43 827
Rörelseresultat (EBIT)						
Customers & Solutions	1 320	487	311	81	1 157	1 990
Power Generation	9 729	5 812	3 017	2 253	9 870	13 787
Wind	516	1 848	- 1 630	365	3 603	2 271
Heat	- 8 545	1 066	- 9 405	- 453	354	- 9 257
Distribution	2 911	2 258	840	993	4 986	5 639
- varav Distribution Tyskland	462	494	133	136	1 118	1 086
- varav Distribution Sverige	2 449	1 753	706	857	3 858	4 554
Other ¹	- 579	- 252	- 126	- 272	2 279	1 952
Elimineringar	- 65	- 181	- 34	- 98	- 108	8
Rörelseresultat (EBIT)	5 287	11 038	- 7 027	2 869	22 141	16 390
Rörelseresultat (EBIT)	5 287	11 038	- 7 027	2 869	22 141	16 390
Finansiella intäkter och kostnader	- 2 360	- 687	1 058	- 379	- 3 819	- 5 492
Resultat före skatter	2 927	10 351	- 5 969	2 490	18 322	10 898
Underliggande rörelseresultat						
Customers & Solutions	1 407	507	389	111	1 337	2 237
Power Generation	6 882	8 419	2 325	2 981	15 437	13 900
Wind	2 002	1 851	- 144	365	4 155	4 306
Heat	589	1 087	- 291	- 443	550	52
Distribution	2 917	2 264	843	997	4 998	5 651
- varav Distribution Tyskland	468	501	136	140	1 132	1 099
- varav Distribution Sverige	2 449	1 752	706	857	3 856	4 553
Other ¹	- 750	- 652	- 296	- 291	- 1 274	- 1 372
Elimineringar	- 65	- 181	- 34	- 98	- 108	8
Underliggande rörelseresultat	12 982	13 295	2 792	3 622	25 095	24 782

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

Koncernens balansräkning

Belopp i MSEK	30 jun 2020	30 jun 2019	31 dec 2019
Tillgångar			
Anläggningstillgångar			
Immateriella anläggningstillgångar	18 660	19 027	18 735
Materiella anläggningstillgångar	248 387	249 779	256 700
Andelar i intresseföretag och i samarbetsarrangemang	4 656	5 449	4 827
Andra aktier och andelar	332	343	333
Andelar i den svenska Kärnavfallsfonden	46 157	44 839	45 691
Derivatstillgångar	10 315	11 636	7 788
Uppskjuten skattefordran	12 468	12 761	14 583
Andra långfristiga fordringar	5 599	6 060	5 537
Summa anläggningstillgångar	346 574	349 894	354 194
Omsättningstillgångar			
Varulager	13 917	13 471	13 353
Immateriella omsättningstillgångar	147	124	135
Kundfordringar och andra fordringar	24 825	25 656	26 345
Avtalstillgångar	273	254	188
Lämnade förskott	7 591	3 446	3 996
Derivatstillgångar	9 892	14 084	10 080
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	6 207	7 391	7 853
Skattefordran aktuell skatt	703	1 584	1 163
Kortfristiga placeringar	22 821	17 330	22 551
Kassa, bank och liknande tillgångar	19 813	11 676	10 604
Tillgångar som innehas för försäljning	320	9 122	318
Summa omsättningstillgångar	106 509	104 138	96 586
Summa tillgångar	453 083	454 032	450 780
Eget kapital och skulder			
Eget kapital			
Hänförbart till ägare till moderbolaget	90 160	90 128 ¹	93 631
Hänförbart till innehav utan bestämmande inflytande	13 223	14 687 ¹	14 891
Summa eget kapital	103 383	104 815	108 522
Långfristiga skulder			
Hybridkapital	20 242	20 272	20 164
Andra räntebärande skulder	53 873	54 299	52 405
Avsättningar för pensioner	43 174	44 560	44 026
Andra räntebärande avsättningar	105 290	95 112	102 395
Derivatskulder	9 215	10 809	7 833
Uppskjuten skatteskuld	16 262	14 297	14 713
Avtalsskulder	8 620	8 163	8 462
Andra ej räntebärande skulder	2 083	2 265	2 134
Summa långfristiga skulder	258 759	249 777	252 132
Kortfristiga skulder			
Leverantörsskulder och andra skulder	23 468	25 355	27 809
Erhållna förskott	1 080	5 100	1 577
Derivatskulder	11 349	20 161	13 701
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	9 859	10 873	17 098
Skatteskuld aktuell skatt	1 192	1 723	1 502
Andra räntebärande skulder	40 653	27 142	25 058
Räntebärande avsättningar	3 330	3 871	3 371
Skulder hänförliga till tillgångar som innehas för försäljning	10	5 215	10
Summa kortfristiga skulder	90 941	99 440	90 126
Summa eget kapital och skulder	453 083	454 032	450 780

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

TILLÄGGSINFORMATION

Belopp i MSEK	30 jun 2020	30 jun 2019	31 dec 2019
Beräkning av sysselsatt kapital			
Immateriella omsättnings- och anläggningstillgångar	18 807	19 151	18 870
Materiella anläggningstillgångar	248 387	249 779	256 700
Andelar i intresseföretag och i samarbetsarrangemang	4 656	5 449	4 827
Uppskjuten skattefordran och skattefordran aktuell skatt	13 171	14 345	15 746
Långfristiga icke räntebärande fordringar	3 866	3 668	3 758
Långfristiga och kortfristiga avtalstillgångar	273	254	188
Varulager	13 917	13 471	13 353
Kundfordringar och andra fordringar	24 825	25 656	26 345
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	6 207	7 391	7 853
Ej tillgänglig likviditet	4 260	5 768	3 859
Övrigt	572	654	530
Summa tillgångar exkl. finansiella tillgångar	338 941	345 586	352 029
Uppskjuten skatteskuld och skatteskuld aktuell skatt	- 17 454	- 16 020	- 16 215
Andra ej räntebärande skulder	- 2 083	- 2 265	- 2 134
Långfristiga och kortfristiga avtalsskulder	- 8 620	- 8 163	- 8 462
Leverantörsskulder och andra skulder	- 23 468	- 25 355	- 27 809
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	- 9 859	- 10 873	- 17 098
Övrigt	- 185	- 58	- 186
Summa icke-räntebärande skulder	- 61 669	- 62 734	- 71 904
Andra räntebärande avsättningar vilka ej ingår i justerad nettoskuld ¹	- 10 631	- 12 319	- 11 314
Sysselsatt kapital²	266 641	270 533	268 811
Genomsnittligt sysselsatt kapital	268 587	266 463	260 190
Beräkning av nettoskuld			
Hybridkapital	- 20 242	- 20 272	- 20 164
Obligationslån och skulder till kreditinstitut	- 51 914	- 42 604	- 38 829
Kortfristig skuld, företagscertifikat och repotransaktioner	- 20 225	- 17 023	- 17 453
Nuvärdet av skulder avseende förvärv av koncernföretag	- 28	- 28	- 28
Skulder till intresseföretag	- 675	- 726	- 733
Skulder till ägare med innehav utan bestämmande inflytande	- 11 028	- 10 550	- 10 647
Övriga skulder	- 10 656	- 10 510	- 9 773
Summa räntebärande skulder	- 114 768	- 101 713	- 97 627
Kassa, bank och liknande tillgångar	19 813	11 676	10 604
Kortfristiga placeringar	22 821	17 330	22 551
Lån till ägare med innehav utan bestämmande inflytande i utländska koncernföretag	521	252	206
Nettoskuld²	- 71 613	- 72 455	- 64 266
Beräkning av justerad bruttoskuld och nettoskuld			
Summa räntebärande skulder	- 114 768	- 101 713	- 97 627
50% av Hybridkapital ³	10 121	10 136	10 082
Nuvärdet av pensionsförpliktelser	- 43 174	- 44 560	- 44 026
Avsättningar för gas- och vindverksamhet och andra miljörelaterade avsättningar	- 8 789	- 8 121	- 8 571
Avsättningar för kärnkraft (netto) ⁴	- 37 917	- 30 219	- 35 521
Mottagna margin calls	4 806	4 212	3 706
Skulder till ägare med innehav utan bestämmande inflytande på grund av konsortialavtal	11 028	10 550	10 647
Justering relaterad till tillgångar/skulder som innehas för försäljning	—	- 767	—
Justerad bruttoskuld	- 178 693	- 160 482	- 161 310
Redovisad kassa, bank och liknande tillgångar samt kortfristiga placeringar	42 634	29 006	33 155
Ej tillgänglig likviditet	- 4 260	- 5 768	- 3 859
Justerad kassa, bank och liknande tillgångar samt kortfristiga placeringar	38 374	23 238	29 296
Justerad nettoskuld²	- 140 319	- 137 244	- 132 014

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 2020	Jan-jun 2019	Apr-jun 2020	Apr-jun 2019	Helår 2019	Senaste 12 månaderna
Den löpande verksamheten						
Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar	25 152	20 102	8 251	7 515	42 445	47 495
Betald skatt	- 1 352	- 454	- 45	227	- 1 528	- 2 426
Realisationsvinster/förluster, netto	- 175	- 383	- 181	3	- 3 513	- 3 305
Erhållen ränta	127	155	58	73	329	301
Betald ränta	- 2 241	- 2 387	- 976	- 958	- 2 969	- 2 823
Övrigt, inkl. ej kassaflödespåverkande poster	- 4 855	- 1 188	- 2 687	- 803	185	- 3 482
Internt tillförda medel (FFO)	16 656	15 845	4 420	6 057	34 949	35 760
Förändringar i varulager	- 944	- 654	- 479	- 926	- 196	- 486
Förändringar i rörelsefordringar	- 414	- 2 339	11 764	5 996	- 6 294	- 4 369
Förändringar i rörelseskulder	- 7 239	- 3 714	- 7 556	- 2 798	9 171	5 646
Marginalsäkerheter (Margin calls) relaterade till råvaruderivat	- 967	- 11 214	7 653	1 077	- 20 733	- 10 486
Övriga förändringar	299	196	122	- 321	- 178	- 75
Kassaflöde från förändringar av rörelsetillgångar och rörelseskulder	- 9 265	- 17 725	11 504	3 028	- 18 230	- 9 770
Kassaflöde från den löpande verksamheten	7 391	- 1 880	15 924	9 085	16 719	25 990
Investeringsverksamheten						
Förvärv av koncernföretag	- 67	- 771	- 1	- 7	- 754	- 50
Investeringar i intresseföretag och andra aktier och andelar	84	138	127	16	256	202
Andra investeringar i anläggningstillgångar	- 10 205	- 11 820	- 5 713	- 5 705	- 26 335	- 24 720
Summa investeringar	- 10 188	- 12 453	- 5 587	- 5 696	- 26 833	- 24 568
Försäljningar	620	585	570	16	7 452	7 487
Kassa, bank och liknande tillgångar i förvärvade företag	—	147	—	—	148	1
Kassa, bank och liknande tillgångar i avyttrade företag	- 83	—	- 83	—	- 3 542	- 3 625
Kassaflöde från investeringsverksamheten	- 9 651	- 11 721	- 5 100	- 5 680	- 22 775	- 20 705
Kassaflöde före finansieringsverksamheten	- 2 260	- 13 601	10 824	3 405	- 6 056	5 285
Finansieringsverksamheten						
Förändringar i kortfristiga placeringar	- 208	6 108	- 892	- 2 610	559	- 5 757
Förändringar i lån till ägare med innehav utan bestämmande inflytande i utländska koncernföretag	- 318	237	13	37	282	- 273
Upptagna lån ¹	24 513	12 506	10 280	1 619	12 622	24 629
Amortering av skuld avseende förvärv av koncernföretag	—	- 23	—	- 23	- 23	—
Amortering av andra skulder	- 7 607	- 7 301	- 4 747	- 234	- 12 001	- 12 307
Effekt av förtida inlösen av swappar hänförliga till finansieringsverksamheten	—	221	—	- 6	—	- 221
Betald utdelning till ägare	- 4 462	- 2 627	- 4 462	- 2 627	- 3 714	- 5 549
Tillskott till/från ägare med innehav utan bestämmande inflytande	- 468	- 667	3	- 179	- 1 138	- 939
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	11 450	8 454	195	- 4 023	- 3 413	- 417
Periodens kassaflöde	9 190	- 5 147	11 019	- 618	- 9 469	4 868

Belopp i MSEK	Jan-jun 2020	Jan-jun 2019	Apr-jun 2020	Apr-jun 2019	Helår 2019	Senaste 12 månaderna
Kassa, bank och liknande tillgångar						
Kassa, bank och liknande tillgångar vid periodens början	10 604	17 094	8 734	12 233	17 094	11 676
Kassa, bank och liknande tillgångar ingående i tillgångar som innehas för försäljning	—	- 355	236	14	2 992	3 347
Periodens kassaflöde	9 190	- 5 147	11 019	- 618	- 9 469	4 868
Omräkningsdifferenser	19	84	- 176	47	- 13	- 78
Kassa, bank och liknande tillgångar vid periodens slut	19 813	11 676	19 813	11 676	10 604	19 813

TILLÄGGSINFORMATION

Belopp i MSEK	Jan-jun 2020	Jan-jun 2019	Apr-jun 2020	Apr-jun 2019	Helår 2019	Senaste 12 månaderna
Kassaflöde före finansieringsverksamheten	-2 260	-13 601	10 824	3 405	- 6 056	5 285
Finansieringsverksamheten						
Effekt av förtida inlösen av swappar hänförliga till finansieringsverksamheten	—	221	—	- 6	—	- 221
Betald utdelning till ägare	- 4 462	- 2 627	- 4 462	- 2 627	- 3 714	- 5 549
Tillskott till/från ägare med innehav utan bestämmande inflytande	- 468	- 667	3	- 179	- 1 138	- 939
Kassaflöde efter utdelning	- 7 190	- 16 674	6 365	593	- 10 908	- 1 424
Analys av förändring i nettoskuld						
Nettoskuld vid periodens början	- 64 266	- 47 728	- 81 579	- 72 537	- 47 728	- 72 455
Ändrade redovisningsprinciper	—	- 4 609	—	—	- 4 609	—
Kassaflöde efter utdelning	- 7 190	- 16 674	6 365	593	- 10 908	- 1 424
Förändringar till följd av värdering till verkligt värde	- 397	- 292	147	- 48	- 456	- 561
Förändringar i räntebärande leasingkulder	- 463	- 435 ³	- 340	- 202 ³	- 711	- 739
Förvärvade/avytttrade räntebärande skulder/kortfristiga placeringar	25	—	25	2	- 11	14
Kassa, bank och liknande tillgångar ingående i tillgångar som innehas för försäljning	—	- 355	236	14	2 992	3 347
Räntebärande skulder hänförliga till tillgångar som innehas för försäljning	—	- 798	- 26	- 6	- 792	6
Omräkningsdifferenser på nettoskulden	678	- 1 564 ³	3 559	- 271 ³	- 2 043	199
Nettoskuld vid periodens slut	- 71 613	- 72 455	- 71 613	- 72 455	- 64 266	- 71 613
Kassaflöde från den löpande verksamheten	7 391	- 1 880	15 924	9 085	16 719	25 990
Underhålls-/ersättningsinvesteringar	- 5 599	- 6 316	- 3 268	- 2 360	- 15 148	- 14 431
Fritt kassaflöde²	1 792	- 8 196	12 656	6 725	1 571	11 559

- 1) Kortfristig upplåning där löptiden är tre månader eller kortare nettoredovisas.
- 2) Se Definitioner och beräkningar av nyckeltal för definitionen av det Alternativa nyckeltalet.
- 3) Värdet har justerats jämfört med tidigare publicerad information i Vattenfalls finansiella rapporter.

INVESTERINGAR

Belopp i MSEK	Jan-jun 2020	Jan-jun 2019	Apr-jun 2020	Apr-jun 2019	Helår 2019	Senaste 12 månaderna
Elproduktion						
Vattenkraft	365	357	206	190	920	928
Kärnkraft	1 026	1 189	557	625	2 213	2 050
Kolkraft	3	29	3	22	139	113
Gas	156	12	28	1	277	421
Vindkraft och solkraft	2 342	4 075	1 742	2 594	7 501	5 768
Biobränsle, avfall	96	48	65	- 31	149	197
Summa Elproduktion	3 988	5 710	2 601	3 401	11 199	9 477
Kraftvärme/Värme						
Fossilkraft	670	1 068	476	742	2 134	1 736
Fjärrvärmennät	522	485	410	346	1 522	1 559
Övrigt	222	373	121	150	760	609
Summa Kraftvärme/Värme	1 414	1 926	1 007	1 238	4 416	3 904
Elnät						
Elnät	3 361	2 642	1 854	1 598	7 071	7 790
Summa Elnät	3 361	2 642	1 854	1 598	7 071	7 790
Förvärv av aktier, aktieägartillskott	- 17	633	- 126	- 9	498	- 152
Övrigt	794	688	440	371	1 754	1 860
Summa investeringar	9 540	11 599	5 776	6 599	24 938	22 879
Upplupna investeringar, ej betalda fakturor (-)/ upplösning av upplupna investeringar (+)	648	854	- 189	- 903	1 895	1 689
Summa investeringar med kassaflödeseffekt	10 188	12 453	5 587	5 696	26 833	24 568

Förändringar i koncernens eget kapital

Belopp i MSEK	30 jun 2020			30 jun 2019			31 dec 2019		
	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	93 631	14 891	108 522	88 096	15 501	103 597	88 096	15 501	103 597
Periodens resultat	- 2 238	644	- 1 594	6 648 ¹	1 025 ¹	7 673	13 173	1 688	14 861
Kassaflödessäkringar - förändringar av verkligt värde	- 467	—	- 467	304	—	304	181	—	181
Kassaflödessäkringar - upplösta mot resultaträkningen	3 318	- 15	3 303	- 2 368	- 16	- 2 384	- 5 624	- 17	- 5 641
Kassaflödessäkringar - överförda till anskaffningsvärdet på säkrad post	- 53	—	- 53	- 25	—	- 25	- 34	—	- 34
Valutasäkringar av nettoinvesteringar i utlandsverksamheter	220	—	220	- 1 436	—	- 1 436	- 1 275	—	- 1 275
Omräkningsdifferenser, avyttrade bolag	- 4	—	- 4	—	—	—	- 94	—	- 94
Omräkningsdifferenser	- 407	- 14	- 421	2 807	319	3 126	2 504	224	2 728
Omvärderingar avseende förmånsbestämda pensionsplaner	733	—	733	- 4 105	—	- 4 105	- 4 443	- 134	- 4 577
Inkomstskatter relaterat till övrigt totalresultat	- 950	3	- 947	2 207	3	2 210	3 369	32	3 401
Summa övrigt totalresultat för perioden	2 390	- 26	2 364	- 2 616	306	- 2 310	- 5 416	105	- 5 311
Summa totalresultat för perioden	152	618	770	4 032	1 331	5 363	7 757	1 793	9 550
Utdelning till ägare	- 3 623	- 1 583	- 5 206	- 2 000	- 1 478	- 3 478	- 2 000	- 1 714	- 3 714
Koncernbidrag från(+)/till(-) ägare med innehav utan bestämmande inflytande	—	—	—	—	—	—	—	30	30
Tillskott till/från ägare med innehav utan bestämmande inflytande	—	- 468	- 468	—	- 667	- 667	—	- 1 138	- 1 138
Andra ägarförändringar	—	- 235	- 235	—	—	—	—	197	197
Andra förändringar	—	—	—	—	—	—	- 222	222	—
Summa transaktioner med aktieägare	- 3 623	- 2 286	- 5 909	- 2 000	- 2 145	- 4 145	- 2 222	- 2 403	- 4 625
Utgående balans	90 160	13 223	103 383	90 128	14 687	104 815	93 631	14 891	108 522
-Varav Säkringsreserv	- 973	11	- 962	- 868	23	- 845	- 3 147	22	- 3 125

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

Nyckeltal, koncernen

I % där ej annat anges. Med (ggr) avses gånger ¹	Jan-jun 2020	Jan-jun 2019	Apr-jun 2020	Apr-jun 2019	Helår 2019	Senaste 12 månaderna
Rörelsemarginal	6,7	13,1	- 22,5	8,3	13,3	10,1
Rörelsemarginal ²	16,3	15,8	8,9	10,4	15,1	15,3
Nettomarginal	3,7	12,3	- 19,1	7,2	11,0	6,7
Nettomarginal ²	13,4	15,0	12,3	9,3	12,8	11,9
Avkastning på eget kapital	4,4 ³	12,0 ^{3,4}	4,4 ³	12,0 ^{3,4}	14,0	4,4
Avkastning på sysselsatt kapital	6,1 ³	7,1 ³	6,1 ³	7,1 ³	8,5	6,1
Avkastning på sysselsatt kapital ²	9,2 ³	7,5 ³	9,2 ³	7,5 ³	9,6	9,2
Räntetäckningsgrad, ggr	3,2 ³	5,1 ³	3,2 ³	5,1 ³	5,3	3,2
Räntetäckningsgrad, ggr ²	4,7 ³	5,4 ³	4,7 ³	5,4 ³	6,0	4,7
Kassaflödesräntetäckningsgrad, ggr	7,2 ³	7,7 ³	7,2 ³	7,7 ³	9,3	7,2
Kassaflödesräntetäckningsgrad, netto, ggr	10,9 ³	10,1 ³	10,9 ³	10,1 ³	10,3	10,9
Kassaflödesräntetäckningsgrad efter ersättningsinvesteringar, ggr	3,3 ³	3,8 ³	3,3 ³	3,8 ³	1,5	3,3
FFO/räntebärande skulder	31,2 ³	25,9 ³	31,2 ³	25,9 ³	35,8	31,2
FFO/nettoskuld	49,9 ³	36,4 ³	49,9 ³	36,4 ³	54,4	49,9
FFO/justerad nettoskuld	25,5 ³	19,2 ³	25,5 ³	19,2 ³	26,5	25,5
EBITDA/finansnetto, ggr	16,1	11,7	25,0	7,9	11,2	13,1
EBITDA/finansnetto, ggr ²	14,2	13,0	22,6	8,6	11,6	12,1
Soliditet	22,8	23,1	22,8	23,1	24,1	22,8
Skuldsättningsgrad	111,0	97,0	111,0	97,0	90,0	111,0
Skuldsättningsgrad, netto	69,3	69,1	69,3	69,1	59,2	69,3
Räntebärande skulder/räntebärande skulder plus eget kapital	52,6	49,2	52,6	49,2	47,4	52,6
Nettoskuld/nettoskuld plus eget kapital	40,9	40,9	40,9	40,9	37,2	40,9
Nettoskuld/EBITDA, ggr	1,5 ³	2,0 ³	1,5 ³	2,0 ³	1,5	1,5
Justerad nettoskuld/EBITDA, ggr	3,0 ³	3,7 ³	3,0 ³	3,7 ³	3,1	3,0

- 1) Se Definitioner och beräkningar av nyckeltal för definitionen av det Alternativa nyckeltalet.
- 2) Baserat på Underliggande rörelseresultat.
- 3) Rullande 12-månaders värden.
- 4) Värdet har justerats jämfört med tidigare publicerad information i Vattenfalls finansiella rapporter.

Kvartalsinformation, koncernen

Belopp i MSEK	Kv 2 2020	Kv 1 2020	Kv 4 2019	Kv 3 2019	Kv 2 2019	Kv 1 2019
Resultaträkning						
Nettoomsättning	31 280	48 160	46 179	35 938	34 691	49 552
Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA)	8 251	16 900	8 844	13 499	7 515	12 587
Underliggande rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar	7 471	14 773	13 165	8 416	8 268	14 092
Rörelseresultat (EBIT)	- 7 027	12 313	2 427	8 677	2 869	8 168
Underliggande rörelseresultat	2 792	10 187	8 207	3 594	3 622	9 673
Resultat före inkomstskatter	- 5 969	8 895	173	7 798	2 490	7 861
Periodens resultat	- 8 495	6 900	488	6 700	1 253	6 420
- varav hänförbart till ägare till moderbolaget	- 8 826	6 587	151	6 375	935 ¹	5 713 ¹
- varav hänförbart till innehav utan bestämmande inflytande	331	313	337	325	318 ¹	707 ¹
Balansräkning						
Anläggningstillgångar	346 574	365 151	354 194	354 122	349 931	343 569
Kortfristiga placeringar	22 821	22 972	22 551	21 156	17 330	14 555
Kassa, bank och liknande tillgångar	19 813	8 734	10 604	12 773	11 676	12 233
Andra omsättningstillgångar	63 875	95 437	63 431	58 339	75 095	84 164
Summa tillgångar	453 083	492 294	450 780	446 390	454 032	454 521
Eget kapital	103 383	122 277	108 522	109 461	104 815	108 613
- varav hänförbart till ägare till moderbolaget	90 160	107 008	93 631	94 385	90 128 ¹	92 680 ¹
- varav hänförbart till innehav utan bestämmande inflytande	13 223	15 269	14 891	15 076	14 687 ¹	15 933 ¹
Hybridkapital	20 242	21 098	20 164	20 622	20 272	20 096
Andra räntebärande skulder	94 526	92 747	77 463	73 199	81 441	79 513
Avsättningar för pensioner	43 174	42 660	44 026	48 321	44 560	40 037
Andra räntebärande avsättningar	108 620	107 183	105 766	98 952	98 983	98 076
Avtalskulder	8 620	8 589	8 462	8 391	8 163	7 819
Uppskjuten skatteskuld	16 262	16 971	14 713	14 406	14 297	14 725
Andra ej räntebärande skulder	58 256	80 769	71 664	73 038	81 501	85 642
Summa eget kapital och skulder	453 083	492 294	450 780	446 390	454 032	454 521
Sysselsatt kapital	266 641	287 567	268 811	265 390	270 533	270 536
Nettoskuld	- 71 613	- 81 579	- 64 266	- 59 648	- 72 455	- 72 539
Kassaflöde						
Internt tillförda medel (FFO)	4 420	12 235	11 520	7 583	6 057	9 789
Kassaflöde från förändringar av rörelsetillgångar och rörelseskulder	11 504	- 20 768	- 6 530	6 026	3 028	- 20 754
Kassaflöde från den löpande verksamheten	15 924	- 8 533	4 990	13 609	9 085	- 10 965
Kassaflöde från investeringsverksamheten	- 5 100	- 4 552	- 9 557	- 1 497	- 5 680	- 6 041
Kassaflöde före finansieringsverksamheten	10 824	- 13 085	- 4 567	12 112	3 405	- 17 006
Förändringar i kortfristiga placeringar	- 892	684	- 1 913	- 3 636	- 2 610	8 718
Upptagna lån/amortering av skuld, netto, etc.	5 549	10 572	4 754	- 9 984	1 214	3 759
Betald utdelning till ägare	- 4 462	—	- 266	- 822	- 2 627	—
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	195	11 256	2 575	- 14 442	- 4 023	12 477
Periodens kassaflöde	11 019	- 1 829	- 1 992	- 2 330	- 618	- 4 529
Fritt kassaflöde	12 656	- 10 865	- 1 171	10 940	6 725	- 14 921

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

I % där ej annat anges. Med (ggr) avses gånger ¹	Kv 2 2020	Kv 1 2020	Kv 4 2019	Kv 3 2019	Kv 2 2019	Kv 1 2019
Nyckeltal						
Avkastning på eget kapital	4,4	14,4	14,0	16,8	12,0 ⁴	13,8 ⁴
Avkastning på sysselsatt kapital ²	6,1	9,4	8,5	9,2	7,1	7,1
Avkastning på sysselsatt kapital ^{2, 3}	9,2	9,2	9,6	8,3	7,5	7,6
Räntetäckningsgrad, ggr ²	3,2	4,5	5,3	6,0	5,1	5,1
Räntetäckningsgrad, ggr ^{2, 3}	4,7	4,4	6,0	5,4	5,4	5,4
FFO/räntebärande skulder ²	31,2	32,8	35,8	32,7	25,9	24,4
FFO/nettoskuld ²	49,9	45,8	54,4	51,5	36,4	33,5
FFO/justerad nettoskuld ²	25,5	25,2	26,5	24,5	19,2	18,1
Soliditet	22,8	24,8	24,1	24,5	23,1	23,9
Skuldsättningsgrad	111,0	93,1	90,0	85,7	97,0	91,7
Skuldsättningsgrad, netto	69,3	66,7	59,2	54,5	69,1	66,8
Nettoskuld/nettoskuld plus eget kapital	40,9	40,0	37,2	35,3	40,9	40,0
Nettoskuld/EBITDA, ggr ²	1,5	1,7	1,5	1,4	2,0	2,0
Justerad nettoskuld/EBITDA, ggr ²	3,0	3,2	3,1	3,0	3,7	3,7

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

2) Rullande 12-månaders värden.

3) Baserat på Underliggande rörelseresultat.

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

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 2019 i koncernens Not 3, Redovisningsprinciper. Ändrade IFRS standarder godkända av EU, som gäller för räkenskapsåret 2020, 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 2019 sidorna 62–71. Utöver vad som anges under viktiga händelser i denna rapport och under viktiga händelser i tidigare publicerade delårsrapporter under 2020 har inga andra väsentliga förändringar skett sedan avgivandet av Års- och Hållbarhetsredovisningen. Vidare är koncernens bedömning att väsentliga risker till följd av covid-19-utbrottet fortfarande är i linje med Vattenfalls riskbedömningar i Års- och

Hållbarhetsredovisningen. Dock är sannolikheten för ytterligare negativa händelser signifikant högre jämfört med situationen före covid-19.

Övrigt

Väsentliga närståendetransaktioner framgår av koncernens Not 44 i Vattenfalls Års- och Hållbarhetsredovisning för 2019. Inga väsentliga förändringar har skett i relationer eller transaktioner med närstående jämfört med det som beskrivits i Vattenfalls Års- och Hållbarhetsredovisning för 2019. I tillägg till betydande eventalförpliktelser som framgår av not 40 i Vattenfalls Års- och Hållbarhetsredovisning för 2019 har kärnkraftverket Kernkraftwerk Krümmel GmbH & Co. OHG, i vilket Vattenfall äger 50%, sålt ytterligare produktionsrätter under det första halvåret. Vattenfalls andel av försäljningspriset för de produktionsrätter som avyttrats under det första halvåret uppgår till 1,6 miljarder SEK. Försäljningspriset för alla avyttrade produktionsrätter är föremål för en rättslig prövning som initierats av PreussenElektra. Om ett lägre pris beslutas av domstolen kommer en återbetalning att behöva göras.

NOT 2 | Valutakurser

FÖR VATTENFALLKONCERNEN VIKTIGARE VALUTOR ANVÄNDA I BOKSLUTEN:

	Jan-jun 2020	Jan-jun 2019	Apr-jun 2020	Apr-jun 2019	Helår 2019
Medelkurs					
EUR	10,6435	10,4782	10,6768	10,5588	10,5572
DKK	1,4259	1,4036	1,4315	1,4144	1,4140
GBP	12,1951	11,9637	11,9730	12,0557	12,0391
USD	9,6248	9,2469	9,6726	9,3896	9,4180
			30 jun 2020	30 jun 2019	31 dec 2019
Balansdagskurs					
EUR			10,4948	10,5633	10,4468
DKK			1,4082	1,4153	1,3982
GBP			11,5020	11,7822	12,2788
USD			9,3720	9,2823	9,2993

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 6 414 MSEK (31 december 2019: 7 580)

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 2020

Belopp i MSEK	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Summa
Tillgångar				
Andelar i den svenska Kärnavfallsfonden	46 157	—	—	46 157
Derivat tillgångar	—	19 785	422	20 207
Kortfristiga placeringar, likvida placeringar och andra aktier och andelar	16 208	4 098	—	20 306
Summa tillgångar	62 365	23 883	422	86 670
Skulder				
Derivatskulder	—	20 556	8	20 564
Summa skulder	—	20 556	8	20 564

FINANSIELLA TILLGÅNGAR OCH SKULDER SOM I BALANSRÄKNINGEN ÄR VÄRDERADE TILL VERKLIGT VÄRDE PER 31 DECEMBER 2019

Belopp i MSEK	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Summa
Tillgångar				
Andelar i den svenska Kärnavfallsfonden	45 691	—	—	45 691
Derivat tillgångar	—	17 490	377	17 867
Kortfristiga placeringar, likvida placeringar och andra aktier och andelar	15 870	8 430	—	24 300
Summa tillgångar	61 561	25 920	377	87 858
Skulder				
Derivatskulder	—	21 514	20	21 534
Summa skulder	—	21 514	20	21 534

NOT 4 | Förvärvade och avyttrade verksamheter

Avyttrade verksamheter

Den 20 februari 2020 tecknade Vattenfall avtal om försäljning av det 55 %-iga innehavet i Müllverwertung Rugenberger Damm GmbH (MVR), till den andra aktieägaren Stadtreinigung Hamburg, ett dotterbolag till

Hamburg stad. Transaktionen erhöll godkännande från konkurrensmyndigheten och slutfördes i början av maj 2020. Försäljningspriset uppgick till 514 MSEK.

NOT 5 | 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 2019. Under 2020 har en förändring gjorts vad avser kassagenererande enheter inom affärsområde Wind innebärande att de kassagenererande enheterna utgörs av land- respektive havsbaserad vindkraft i respektive land där Vattenfall bedriver verksamhet inom affärsområdet.

Nedskrivningar januari-juni 2020

Resultatet av ovan beskrivna process har under första halvåret 2020 lett till nedskrivningar om 10 601 MSEK som belastar rörelseresultatet.

Av dessa avser 9 100 MSEK kraftverket Moorburg inom affärsområde Heat. Nedskrivningen beror på kombinationen av låga marknadspriser och minskade möjligheter till framtida drift med stenkol på grund av Tysklands utfasning av kol. Inom affärsområde Wind har nedskrivningar skett på enheter i Sverige och Danmark om 1 473 MSEK. Resterande belopp avser andra, mindre nedskrivningar, av tillgångar innehavda till försäljning.

Utöver ovanstående har uppskjutna skattefordringar avseende Tyskland skrivits ner med 1 227 MSEK till följd av att sämre marknadsförutsättningar har ökat osäkerheten kring om dessa kan nyttjas, varvid periodens skattekostnad ökar. Inga tidigare redovisade nedskrivningar har återförts i resultaträkninge

NOT 6 | Effekter av covid-19

Övergripande effekt på verksamheten

I grunden är påverkan från samhällets nedstängning på Vattenfalls verksamhet ej signifikant. Vattenfall har inte på någon marknad nyttjat statliga stöd för korttidsarbete och permitteringar av anställda. Samtliga anläggningar har fortsatt leverera enligt plan.

Förväntade kundförluster

Utöver det som beskrivs i not 1 kring risker och osäkerhetsfaktorer har Vattenfall ökat reserveringarna för förväntade kreditförluster på

fordringar då bedömningen är att något fler kunder än tidigare bedöms hamna i betalningssvårigheter. Den finansiella effekten av detta uppgått till 37 MSEK För en beskrivning av principerna för förlustreserveringarna hänvisas till koncernens not 23 i Vattenfalls Års- och hållbarhetsredovisning 2019.

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 2019, moderbolagets Not 3. Väsentliga redovisningsprinciper tillämpliga från 1 januari 2020 bedöms inte ha någon påverkan på moderbolagets finansiella rapporter.

Januari – juni 2020

Moderbolagets resultaträkning och balansräkning i sammandrag framgår nedan.

- Nettoomsättningen uppgick till 25 223 MSEK (25 713).
- Resultat före bokslutsdispositioner och inkomstskatter uppgick till 9 663 MSEK (16 437).
- Lägre priser på el hade en negativ effekt på resultatet, realiserade marknadsvärdeförändringar för energiderivat påverkade positivt. Utdelning erhållen från dotterbolag uppgick till 623 MSEK (8 189). Lägre finansiella kostnader på grund av fördelaktiga valutakurseffekter påverkade också resultatet positivt.
- Balansomslutningen uppgick till 289 145 MSEK (31 december 2019: 282 662).

- Investeringar under perioden uppgick till 408 MSEK (348).
- Kassa, bank och liknande tillgångar samt Kortfristiga placeringar uppgick till 38 841 MSEK (31 december 2019: 28 573).
- Utdelning betald till ägaren om 3 623 MSEK (2 000).

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 2019. Inga väsentliga förändringar har skett i relationer eller transaktioner med närstående jämfört med det som beskrivits i Vattenfalls Års- och Hållbarhetsredovisningen 2019.

Moderbolagets resultaträkning

Belopp i MSEK	Jan-jun 2020	Jan-jun 2019	Helår 2019	Senaste 12 månaderna
Nettoomsättning	25 223	25 713	49 807	49 317
Kostnader för inköp	- 12 370	- 12 957	- 28 256	- 27 669
Övriga externa kostnader	- 2 307	- 1 620	- 3 697	- 4 384
Personalkostnader	- 1 141	- 1 148	- 2 083	- 2 076
Övriga rörelseintäkter och rörelsekostnader, netto	150	91	160	219
Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA)	9 555	10 079	15 931	15 407
Avskrivningar och nedskrivningar	- 291	- 244	- 525	- 572
Rörelseresultat (EBIT)	9 264	9 835	15 406	14 835
Resultat från andelar i dotterföretag	623	8 189	8 226	660
Resultat från andelar i intresseföretag	—	—	1	1
Andra finansiella intäkter	1 314	843	1 592	2 063
Andra finansiella kostnader	- 1 538	- 2 430	- 4 137	- 3 245
Resultat före bokslutsdispositioner och inkomstskatter	9 663	16 437	21 088	14 314
Bokslutsdispositioner	223	1 418	498	- 697
Resultat före inkomstskatter	9 886	17 855	21 586	13 617
Inkomstskatter	- 1 981	- 2 091	- 2 890	- 2 780
Periodens resultat	7 905	15 764	18 696	10 837

Moderbolagets balansräkning

Belopp i MSEK	30 jun 2020	30 jun 2019	31 dec 2019
Tillgångar			
Anläggningstillgångar			
Immateriella anläggningstillgångar	343	188	333
Materiella anläggningstillgångar	5 374	4 857	5 273
Aktier och andelar	161 030	149 879	160 465
Uppskjuten skattefordran	—	1 175	762
Andra långfristiga fordringar	69 080	64 823	66 195
Summa anläggningstillgångar	235 827	220 922	233 028
Omsättningstillgångar			
Varulager	412	310	383
Immateriella omsättningstillgångar	28	80	168
Kortfristiga fordringar	13 997	17 668	20 510
Skattefordran aktuell skatt	40	—	—
Kortfristiga placeringar	21 975	16 481	21 702
Kassa, bank och liknande tillgångar	16 866	11 487	6 871
Summa omsättningstillgångar	53 318	46 026	49 634
Summa tillgångar	289 145	266 948	282 662
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	1 458	1 327	1 480
Fritt eget kapital			
Balanserad vinst	61 574	46 631	46 479
Periodens resultat	7 905	15 764	18 696
Summa eget kapital	115 511	108 296	111 229
Obeskattade reserver	11 375	10 335	11 598
Avsättningar	5 227	5 273	5 219
Långfristiga skulder			
Hybridkapital	20 244	20 276	20 167
Andra räntebärande skulder	40 465	43 550	40 494
Uppskjuten skatteskuld	415	—	—
Andra ej räntebärande skulder	12 147	11 158	12 148
Summa långfristiga skulder	73 271	74 984	72 809
Kortfristiga skulder			
Andra räntebärande skulder	79 793	58 943	70 892
Skatteskuld aktuell skatt	2	776	249
Andra ej räntebärande skulder	3 966	8 341	10 666
Summa kortfristiga skulder	83 761	68 060	81 807
Summa eget kapital, avsättningar och skulder	289 145	266 948	282 662

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 2020	Jan-jun 2019	Apr-jun 2020	Apr-jun 2019	Helår 2019	Senaste 12 månaderna
Rörelseresultat (EBIT)	5 287	11 038	- 7 027	2 869	22 141	16 390
Avskrivningar och nedskrivningar	- 19 865	- 9 064	- 15 278	- 4 646	- 20 304	- 31 105
Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA)	25 152	20 102	8 251	7 515	42 445	47 495
Jämförelsestörande poster excl. nedskrivningar och återförda nedskrivningar	- 2 906	2 257	- 780	753	1 495	- 3 668
Underliggande rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar	22 246	22 359	7 471	8 268	43 940	43 827
Rörelseresultat (EBIT)	5 287	11 038	- 7 027	2 869	22 141	16 390
Jämförelsestörande poster	7 695	2 257	9 819	753	2 954	8 392
Underliggande rörelseresultat	12 982	13 295	2 792	3 622	25 095	24 782

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

NYCKELTALEN ÄR BASERADE PÅ KVARVARANDE VERKSAMHETER OCH BERÄKNADE PÅ SENASTE

12-MÅNADERSPERIODEN, JULI 2019 – JUNI 2020:

Rörelsemarginal, %	= 100 x	$\frac{\text{EBIT}}{\text{Nettoomsättning}}$	$\frac{16\,390}{161\,557}$	=	10,1
Rörelsemarginal exkl jämförelsestörande poster, %	= 100 x	$\frac{\text{Underliggande EBIT}}{\text{Nettoomsättning}}$	$\frac{24\,782}{161\,557}$	=	15,3
Nettomarginal, %	= 100 x	$\frac{\text{Resultat före inkomstskatter}}{\text{Nettoomsättning}}$	$\frac{10\,898}{161\,557}$	=	6,7
Nettomarginal exkl jämförelsestörande poster, %	= 100 x	$\frac{\text{Resultat före inkomstskatter exkl jämförelsestörande poster}}{\text{Nettoomsättning}}$	$\frac{19\,293}{161\,557}$	=	11,9
Avkastning på eget kapital, %	= 100 x	$\frac{\text{Periodens resultat hänförbart till ägare till moderbolaget}}{\text{Medelvärde av periodens eget kapital hänförbart till ägare till moderbolaget exkl Reserv för kassaflödessäkring}}$	$\frac{4\,287}{97\,917}$	=	4,4
Avkastning på sysselsatt kapital, %	= 100 x	$\frac{\text{EBIT}}{\text{Genomsnittligt sysselsatt kapital}}$	$\frac{16\,390}{268\,587}$	=	6,1
Avkastning på sysselsatt kapital exkl jämförelsestörande poster, %	= 100 x	$\frac{\text{Underliggande EBIT}}{\text{Genomsnittligt sysselsatt kapital}}$	$\frac{24\,782}{268\,587}$	=	9,2
Räntetäckningsgrad, ggr	=	$\frac{\text{EBIT + finansiella intäkter exkl avkastning från Kärnavfallsfonden}}{\text{Finansiella kostnader exkl diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar}}$	$\frac{18\,546}{5\,777}$	=	3,2
Räntetäckningsgrad exkl jämförelsestörande poster, ggr	=	$\frac{\text{Underliggande EBIT + finansiella intäkter exkl avkastning från Kärnavfallsfonden}}{\text{Finansiella kostnader exkl diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar}}$	$\frac{26\,938}{5\,777}$	=	4,7
Kassaflödesräntetäckningsgrad, ggr	=	$\frac{\text{FFO + finansiella kostnader exkl diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar}}{\text{Finansiella kostnader exkl diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar}}$	$\frac{41\,537}{5\,777}$	=	7,2
Kassaflödesräntetäckningsgrad, netto, ggr	=	$\frac{\text{FFO + finansiella poster netto exkl diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar och avkastning från Kärnavfallsfonden}}{\text{Finansiella poster netto exkl diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar och avkastning från Kärnavfallsfonden}}$	$\frac{39\,381}{3\,621}$	=	10,9

Kassaflödesrättetäckningsgrad efter ersättningsinvesteringar, ggr	=	Kassaflöde från den löpande verksamheten minus ersättningsinvesteringar + finansiella kostnader exkl diskonterings effekter hänförliga till avsättningar och räntedel i pensionskostnad	<u>16 637</u>	=	3,3
		Finansiella kostnader exkl diskonterings effekter hänförliga till avsättningar och räntedel i pensionskostnad	5 078		
FFO/ räntebärande skulder, %	= 100 x	FFO	<u>35 760</u>	=	31,2
		Räntebärande skulder	114 768		
FFO/ nettoskuld, %	= 100 x	FFO	<u>35 760</u>	=	49,9
		Nettoskuld	71 613		
FFO/ justerad nettoskuld, %	= 100 x	FFO	<u>35 760</u>	=	25,5
		Justerad nettoskuld	140 319		
EBITDA/ finansnetto, ggr	=	EBITDA	<u>47 495</u>	=	13,1
		Finansiella poster netto exkl diskonterings effekter hänförliga till avsättningar och avkastning från Kärnavfallsfonden	3 621		
EBITDA exkl jämförelsestörande poster/finansnetto, ggr	=	EBITDA exkl jämförelsestörande poster	<u>43 827</u>	=	12,1
		Finansiella poster netto exkl diskonterings effekter hänförliga till avsättningar och avkastning från Kärnavfallsfonden	3 621		

NYCKELTAL BERÄKNADE PÅ BALANSRÄKNINGEN PER 30 JUNI 2020:

Soliditet, %	= 100 x	Eget kapital	<u>103 383</u>	=	22,8
		Balansomslutning	453 083		
Skuldsättningsgrad, %	= 100 x	Räntebärande skulder	<u>114 768</u>	=	111,0
		Eget kapital	103 383		
Skuldsättningsgrad, netto, %	= 100 x	Nettoskuld	<u>71 613</u>	=	69,3
		Eget kapital	103 383		
Räntebärande skulder/räntebärande skulder plus eget kapital, %	= 100 x	Räntebärande skulder	<u>114 768</u>	=	52,6
		Räntebärande skulder + eget kapital	218 151		
Nettoskuld/nettoskuld plus eget kapital, %	= 100 x	Nettoskuld	<u>71 613</u>	=	40,9
		Nettoskuld + eget kapital	174 996		
Nettoskuld/EBITDA, ggr	=	Nettoskuld	<u>71 613</u>	=	1,5
		EBITDA	47 495		
Justerad nettoskuld/EBITDA, ggr	=	Justerad nettoskuld	<u>140 319</u>	=	3,0
		EBITDA	47 495		

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 21 juli 2020

Lars G. Nordström

Ordförande

Magnus Hall

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 27 oktober 2020

Bokslutskommuniké den 4 februari
2021

Kontaktinformation

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

Magnus Hall
VD och koncernchef
T 08-739 50 09

Anna Borg
CFO
T 08-739 64 28

Johan Sahlqvist
Chef 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 21 juli 2020 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.

Granskningsrapport

Inledning

Vi har utfört en översiktlig granskning av den finansiella delårsinformationen i sammandrag (delårsrapporten) för Vattenfall AB (publ) per 30 juni 2020 och den sexmånadersperiod som slutade per detta datum. Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för att upprätta och presentera denna delårsrapport 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 International Standards on Auditing 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.

Solna den 20 juli 2020

Ernst & Young AB

Staffan Landén

Auktoriserad revisor