

Bokslutskommuniké 2020

Viktiga händelser, januari–december 2020

- Milt väder och mycket nederbörd har bidragit till ovanligt hög hydrologisk balans som har pressat elpriserna i Norden.
- Permanent stängning av Ringhals 1 den 31 december.
- Viktiga framsteg i investeringsprojekt för havsbaserad vindkraft inklusive investeringsbeslut för Hollandse Kust Zuid 1-4 i Nederländerna
- Idrifttagning av vindkraftsparken Princess Ariane i Nederländerna.
- Fortsatt hög efterfrågan på nyanslutningar till både regionnätet och lokalnätet.
- Vattenfall erbjuder delstaten Berlin att köpa samtliga aktier i elnätsföretaget Stromnetz Berlin.
- Stöd för stängning av kraftverket Moorburg i Hamburg och stora nedskrivningar för anläggningen.
- Invigning av pilotanläggningen för HYBRIT, ett partnerprojekt för fossilfri stålproduktion.
- Anna Borg tillträdde som ny vd och koncernchef den 1 november.

Finansiell utveckling, januari–december 2020

- Nettoomsättningen minskade med 5% (-4% exklusive valutaeffekter) till 158 847 MSEK (166 360).
- Det underliggande rörelseresultatet¹ uppgick till 25 790 MSEK (25 095).
- Rörelseresultatet¹ uppgick till 15 276 MSEK (22 141).
- Periodens resultat uppgick till 7 716 MSEK (14 861).
- Styrelsen föreslår en utdelning om 4 000 MSEK, motsvarande 62% av årets resultat hänförbart till moderbolagets ägare.

Finansiell utveckling, oktober–december 2020

- Nettoomsättningen minskade med 5% (-2% exklusive valutaeffekter) till 44 032 MSEK (46 179).
- Det underliggande rörelseresultatet¹ uppgick till 7 987 MSEK (8 207).
- Rörelseresultatet¹ uppgick till 5 246 MSEK (2 427).
- Periodens resultat uppgick till 5 727 MSEK (488).

NYCKELFAKTA

| Belopp i MSEK där ej annat anges | Helår 2020 | Helår 2019 | Okt-dec 2020 | Okt-dec 2019 |
|---|---------------|---------------|-------------------|-------------------|
| Nettoomsättning | 158 847 | 166 360 | 44 032 | 46 179 |
| Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA) ¹ | 46 507 | 42 445 | 12 121 | 8 844 |
| Rörelseresultat (EBIT) ¹ | 15 276 | 22 141 | 5 246 | 2 427 |
| Underliggande rörelseresultat ¹ | 25 790 | 25 095 | 7 987 | 8 207 |
| Periodens resultat | 7 716 | 14 861 | 5 727 | 488 |
| Elproduktion, TWh | 112,8 | 130,2 | 30,5 | 34,7 |
| Elförsäljning, TWh ² | 164,1 | 169,4 | 44,0 | 42,9 |
| - varav kundförsäljning | 118,2 | 119,0 | 31,7 | 29,8 |
| Värmeförsäljning, TWh | 13,8 | 17,1 | 4,5 | 5,1 |
| Gasförsäljning, TWh | 56,8 | 59,2 | 18,9 | 19,7 |
| Avkastning på sysselsatt kapital, % ¹ | 5,8 | 8,5 | 5,8 ³ | 8,5 ³ |
| FFO/justerad nettoskuld, % ¹ | 28,8 | 26,5 | 28,8 ³ | 26,5 ³ |

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

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

3) Rullande 12-månaders värden.

Motståndskraft och framsteg under ett utmanande år

Vattenfalls utveckling 2020 visar att vi är ett motståndskraftigt bolag. Trots ett år med rekordlåga elpriser, lägre elproduktion och lägre försäljning av el, gas och värme redovisar vi ett stabilt underliggande rörelseresultat. Stora nedskrivningar påverkade dock nettoresultatet till följd av minskat värde för kolkraft. Att kol konkurreras ut av fossilfri energi är en utveckling som är i linje med Vattenfalls strategi.

Ett extremt och ovanligt år, av flera skäl än pandemin

Tack vare en god beredskap och utmärkta insatser från våra medarbetare har pandemin haft en begränsad påverkan på Vattenfalls verksamhet. Driften av våra anläggningar har varit stabil och säker samtidigt som leveransen till våra kunder har hållit en fortsatt hög servicenivå. Vi gör framsteg i våra investeringsprojekt och partnerskap där vi också gynnas av ökad elektrifiering av samhället. Den nordiska elmarknaden, som är avgörande för Vattenfall, har haft ett dramatiskt år av andra anledningar än pandemin. Milt väder och mycket nederbörd medförde stora inflöden till vattenmagasinen. Det ledde till historiskt låga elpriser och extrema skillnader mellan prisområden i Sverige.

Vattenfall påverkas av kostnaderna för omställningen

Att kolkraft minskar i värde är en naturlig utveckling men påverkade också Vattenfalls finansiella resultat starkt negativt under 2020. Nettoresultatet uppgick till 7,7 miljarder SEK och tyngs av nedskrivningar framförallt kopplade till det koleldade kraftverket Moorburg i Hamburg. I Tyskland har parlamentet antagit en lag om utfasning av kol senast år 2038. I slutet av året accepterades vårt bud för stängning av Moorburg och sedan årsskiftet producerar vi ingen kolkraft från anläggningen.

En diversifierad verksamhet och ett balanserat risktagande stabiliserade det underliggande resultatet

Vattenfalls produktionsvolym för 2020 var betydligt lägre jämfört med föregående år. Det beror framförallt på situationen för den svenska kärnkraften där vi fasar ut äldre reaktorer, gjorde mer underhåll och tidvis

sänkte produktionen när priserna var som lägst. Vid årsskiftet stängde vi Ringhals 1 enligt plan och fokuserar nu på lång och säker drift av våra fem återstående reaktorer.

Utöver en minskad produktion var också försäljningen av el, gas och värme lägre. Trots detta och rekordlåga elpriser redovisar vi ett stabilt underliggande rörelseresultat som uppgår till 25,8 miljarder SEK. Flera faktorer har bidragit till Vattenfalls motståndskraft. Vi är ett diversifierat bolag, både geografiskt och sett till våra olika affärsområden. Våra prissäkringar har tjänat oss väl i en nedåtgående marknad. Och vi har dragit nytta av vår marknadskunskap i tradingverksamheten där vi redovisar ett starkt resultat. Att vi levererar ett underliggande resultat i linje med förra årets trots låga priser och en pågående pandemi visar på den styrka, stabilitet och leveransförmåga som Vattenfall har. Styrelsen föreslår en utdelning om 4 miljarder SEK.

Vattenfalls strategiska inriktning består

Den 1 november tillträdde jag som VD för Vattenfall. Jag känner mig trygg i att den strategiska inriktning som vi på Vattenfall har lagt fast - att möjliggöra ett fossilfritt liv inom en generation - är rätt. Det är inte vår hållbarhetsstrategi, det är vår affärsstrategi. Och den är hållbar. Det är kring den vi ska hitta och skapa framtidens affärsmodeller. Vi redovisar nu utfallet för våra strategiska mål för 2020 och fortsätter jobba mot de nya målen för 2025. Jag ser fram emot att tillsammans med mina kollegor fortsätta bygga ett bolag som är lönsamt, hållbart och framtidsorienterat.



Anna Borg

Anna Borg
Vd och koncernchef

Periodens resultat

7,7
miljarder SEK

Helår 2020

Underliggande rörelseresultat

25,8
miljarder SEK

Helår 2020

FFO/justerad nettoskuld

28,8
procent

Helår 2020

Avkastning på sysselsatt kapital

5,8
procent

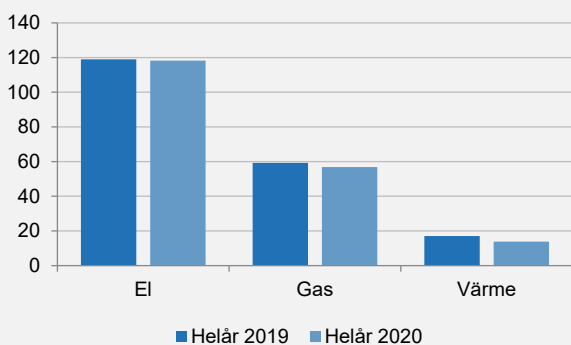
Helår 2020

Koncernöversikt

Utveckling för kundförsäljning

Elförsäljningen, exklusive försäljning till Nord Pool Spot och leveranser till minoritetsägare, minskade med 0,8 TWh till 118,2 TWh (119,0), främst till följd av lägre volymer i Norden och i Tyskland. Ökad försäljning i företagssegmentet i Frankrike hade en motverkande effekt. Gasförsäljningen minskade med 2,4 TWh till 56,8 TWh (59,2) till följd av varmare väder i Nederländerna. Värmeförsäljningen minskade med 3,3 TWh till 13,8 TWh (17,1).

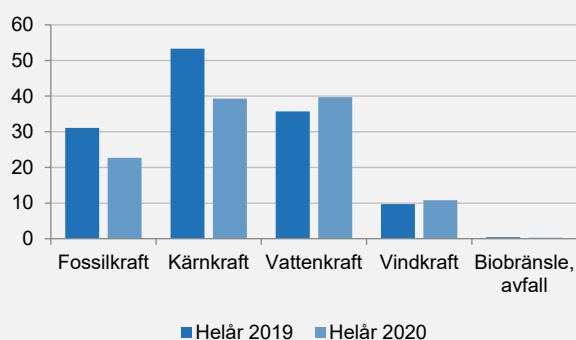
KUNDFÖRSÄLJNING (TWh)



Produktionsutveckling

Den sammanlagda elproduktionen minskade med 17,4 TWh till 112,8 TWh (130,2) under 2020. Lägre produktion från kärnkraft (-14,0 TWh) och fossilkraft (-8,4 TWh) vägdes upp av högre produktion från vattenkraft (+4,0 TWh) och vindkraft (+1,1 TWh).

ELPRODUKTION (TWh)



Marknadprisutveckling

De genomsnittliga nordiska spotpriserna för el var 65% lägre på nivån 13,6 EUR/MWh (38,7) under fjärde kvartalet 2020 jämfört med motsvarande period 2019, främst till följd av en starkare hydrologisk balans. Spotpriserna i Tyskland var 6% högre på nivån 38,9 EUR/MWh (36,6) och priserna i Nederländerna ökade med 7% till 42,2 EUR/MWh (39,3). Priserna i Tyskland och Nederländerna påverkades främst av högre bränslepriser och högre pris på utsläppsrätter.

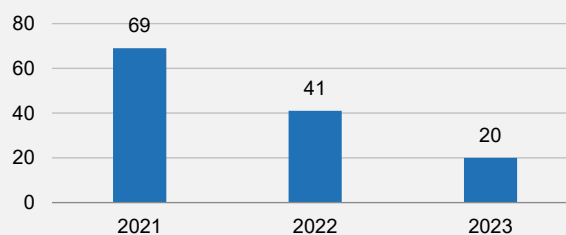
Terminspriserna på el för leverans 2021 och 2022 var 8%–45% lägre jämfört med fjärde kvartalet 2019.

Jämfört med fjärde kvartalet 2019 var det genomsnittliga spotpriset för gas 16% högre på nivån 14,6 EUR/MWh (12,6). Spotpriset för kol var 5% högre på nivån 59,1 USD/t (56,3). Terminspriset 2021 för gas var 20% lägre på nivån 14,0 EUR/MWh (17,5) och terminspriset 2021 för kol var 11% lägre på nivån 60,5 USD/t (67,7). Priset på utsläppsrätter för koldioxid var 11% högre på nivån 27,6 EUR/t (24,9).

GENOMSNTLIG INDIKATIV PRISSÄKRINGSNIVÅ, NORDEN (SE, DK, FI) PER 30 DECEMBER 2020, EUR/MWh

| EUR/MWh | 2021 | 2022 | 2023 |
|---------|------|------|------|
| | 28 | 29 | 26 |

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



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

| Helår 2020 | Helår 2019 | Okt-dec 2020 | Okt-dec 2019 |
|------------|------------|--------------|--------------|
| 31 | 32 | 31 | 33 |

KÄNSLIGHETSANALYS – KONTINENTAL PORTFÖLJ (DE, NL, UK)

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

| Marknads-noterade risker | 2021 | 2022 | 2023 | Observerad årsvolatilitet ³ |
|--------------------------|---------|---------|-----------|--|
| El | +/- 352 | +/- 454 | +/- 1,439 | 19%-27% |
| Kol | -/+ 43 | -/+ 22 | -/+ 7 | 17%-21% |
| Gas | -/+ 133 | -/+ 156 | -/+ 720 | 18%-28% |
| CO ₂ | -/+ 60 | -/+ 72 | -/+ 318 | 48%-50% |

- 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

Januari-december: Koncernens nettoomsättning minskade med 7,5 miljarder SEK, varav negativa valutaeffekter om 0,9 miljarder SEK. Minskningen förklaras främst av lägre elpriser och en lägre försäljningsvolym i Norden, Nederländerna och Tyskland samt lägre intäkter från värmeverksamheten.

Oktober-december: Koncernens nettoomsättning minskade med 2,1 miljarder SEK, varav negativa valutaeffekter om 1,0 miljarder SEK. Minskningen förklaras främst av lägre försäljningsvolym i Norden och Nederländerna.

Resultat

Januari-december: Det underliggande rörelseresultatet ökade med 0,7 miljarder SEK, vilket beror på:

- Högre resultatbidrag från rörelsesegmentet Customers & Solutions (0,8 miljarder SEK) främst till följd av lägre avskrivningar i Nederländerna.
- Högre resultatbidrag från rörelsesegmentet Heat (0,4 miljarder SEK) som en följd av lägre underhållskostnader och lägre avskrivningar.
- Lägre resultatbidrag från rörelsesegmentet Power Generation (-0,8 miljarder SEK) som en följd av lägre erhållna priser i Norden och minskad kärnkraftsproduktion vilket delvis kompenseras av ett högre realiserat tradingresultat och ökad vattenkraftsproduktion.
- Övriga poster, netto (0,2 miljarder SEK).

Jämförelsestörande poster uppgick till -10,5 miljarder SEK (-3,0), varav merparten avser nedskrivningar i rörelsesegment Heat (-11,3 miljarder SEK) respektive Wind (-1,6 miljarder SEK) vilket delvis motverkades av orealiserade marknadsvärdeförändringar för energiderivat och varulager (5,2 miljarder SEK) och försäljning av produktionsrättigheter för kärnkraft i Tyskland (2,8 miljarder SEK). Periodens resultat uppgick till 7,7 miljarder SEK (14,9) och påverkades utöver jämförelsestörande poster av ett högre finansnetto till följd av lägre ränta för avsättningar samt ökad skattekostnad.

Oktober-december: Det underliggande rörelseresultatet minskade med 0,2 miljarder SEK. Ett negativt bidrag från rörelsesegment Customers & Solutions (-0,4 miljarder SEK) och Power Generation (-0,2 miljarder SEK) motverkades av ett positivt bidrag från rörelsesegment Heat (+0,6 miljarder SEK).

Jämförelsestörande poster uppgick till -2,7 miljarder SEK (-5,8), varav avsättningar (-2,8 miljarder SEK) främst avser kärnkraft och kostnader för avveckling av koleddad produktion och nedskrivningar (-2,4 miljarder SEK) främst härrör till rörelsesegment Heat. Orealiserade marknadsvärdeförändringar för energiderivat och varulager (2,4 miljarder SEK) hade en motverkande effekt. Periodens resultat uppgick till 5,7 miljarder SEK (0,5) och påverkades av högre rörelseresultat (EBIT), högre finansnetto till följd av högre avkastning från Kärnavfallsfonden (1,3 miljarder SEK) samt lägre inkomstskatter på grund av värdering av tidigare nedskrivna uppskjutna skattetilgångar.

Kassaflöde

Januari-december: Internt tillförda medel (FFO) ökade med 0,1 miljarder SEK. Ett högre underliggande rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA) motverkades av högre betald skatt (jämförelsen påverkas av återbetalning av skatt i Tyskland under 2019). Kassaflödet från förändringar i rörelsekapital uppgick till 6,7 miljarder SEK. De största bidragande orsakerna var nettoförändringen i lämnade marginalsäkerheter (12,6 miljarder SEK), ökning av varulager (-1,6 miljarder SEK) samt förändringar relaterade till utsläppsrätter hade en negativ effekt på kassaflödet (-3,7 miljarder SEK).

Oktober-december: Internt tillförda medel (FFO) minskade med 0,2 miljarder främst till följd av lägre underliggande rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA) och lägre netto av erhållen och betald ränta vilket motverkades av lägre betald skatt. Kassaflödet från förändringar i rörelsekapital uppgick till 3,5 miljarder SEK, vilket främst förklaras av nettoförändringen i lämnade marginalsäkerheter (9,2 miljarder SEK) vilket motverkades av nettoförändringen i rörelsefordringar och rörelseskulder till följd av säsongeffekter inom rörelsesegmenten Customers & Solutions och Heat (-3,5 miljarder SEK) samt ökning av varulager (-2,8 miljarder SEK).

NYCKELFAKTA – KONCERNÖVERSIKT

| Belopp i MSEK | Helår 2020 | Helår 2019 | Okt-dec 2020 | Okt-dec 2019 |
|---|---------------|---------------|-----------------|-----------------|
| Nettoomsättning | 158 847 | 166 360 | 44 032 | 46 179 |
| Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA) ¹ | 46 507 | 42 445 | 12 121 | 8 844 |
| Rörelseresultat (EBIT) ¹ | 15 276 | 22 141 | 5 246 | 2 427 |
| Underliggande rörelseresultat ¹ | 25 790 | 25 095 | 7 987 | 8 207 |
| Jämförelsestörande poster ¹ | - 10 514 | - 2 954 | - 2 741 | - 5 780 |
| Periodens resultat | 7 716 | 14 861 | 5 727 | 488 |
| Internt tillförda medel (FFO) ¹ | 35 024 | 34 949 | 11 368 | 11 520 |
| Kassaflöde från förändringar av rörelsetillgångar och rörelseskulder (rörelsekapital) | 6 668 | - 18 230 | 3 486 | - 6 530 |
| Kassaflöde från den löpande verksamheten | 41 692 | 16 719 | 14 854 | 4 990 |

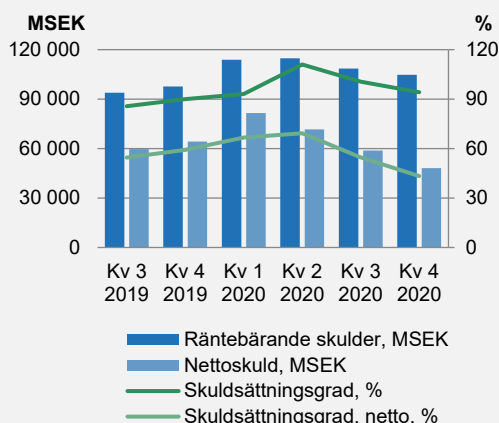
1) Se Definitioner och beräkningar av nyckeltal för definitionen av det Alternativa nyckeltalet.

Kapitalstruktur

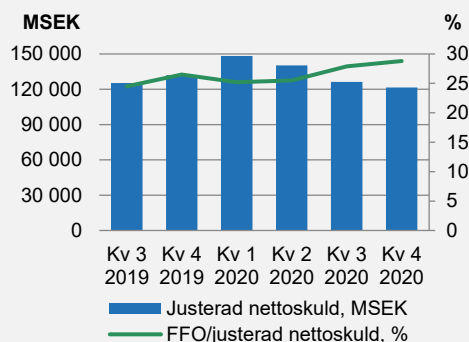
Kassa, bank och liknande tillgångar samt kortfristiga placeringar ökade med 23,1 miljarder SEK jämfört med 31 december 2019. Bekräftade kreditfaciliteter utgörs av en Revolving Credit Facility på 2,0 miljarder EUR med förfall i november 2023 samt en kreditfacilitet på 3,0 miljarder SEK med förfall i januari 2022. Per den 31 december 2020 uppgick tillgängliga likvida medel och/eller bekräftade kreditfaciliteter till 46,5% av nettoomsättningen. Vattenfalls mål är lägst 10% av koncernens nettoomsättning, dock minst motsvarande kommande 90-dagars låneförfall.

Nettoskulden och den justerade nettoskulden minskade med 16,1 miljarder SEK respektive 10,5 miljarder SEK jämfört med 31 december 2019. Dessa minskningar härleds främst till positivt kassaflöde efter investeringar (21,5 miljarder SEK) och positiva valutaeffekter (3,7 miljarder SEK), delvis motverkat av utbetald utdelning till ägare (3,6 miljarder SEK) och till minoritetsägare (1,7 miljarder SEK). Den justerade nettoskulden påverkades dessutom av ökade avsättningar för kärnkraft, netto (2,3 miljarder SEK) samt ökade avsättningar för avveckling av kolelad produktion (1,4 miljarder SEK).

NETTOSKULD



JUSTERAD NETTOSKULD



Strategiska ambitioner och mål för 2020

| Strategiska ambitioner | Mål för 2020 | Resultat 2020 | Resultat 2019 |
|--|--|----------------------------|----------------------------|
| Ledande inom hållbar konsumtion | 1. Kundengagemang, NPS-värde relativt Vattenfalls konkurrenter ¹ (kundlojalitet): +2 | +2 | +1 |
| Ledande inom hållbar produktion | 2. Idrifttagen ny förnybar kapacitet, ackumulerat från 2016-2020: ≥2 300 MW | 1 560 MW | 1 226 MW |
| | 3. Absoluta koldioxidutsläpp pro rata: ≤21 Mt | 12,1 Mt² | 19,3 Mt³ |
| Effektiv verksamhet | 4. Avkastning på sysselsatt kapital (ROCE), senaste 12 månaderna: ≥8% | 5,8% | 8,5% |
| Motiverade och engagerade medarbetare | 5. Lost Time Injury Frequency (LTIF): ≤1,25 | 1,7 | 2,1 |
| | 6. Engagemangsindex ⁴ : ≥70% | 72% | 69% |

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

2) Preliminärt värde. Slutgiltigt värde kommer att redovisas i års- och hållbarhetsredovisningen.

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

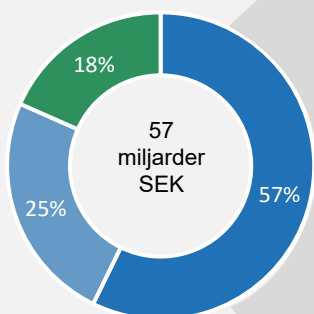
4) Underlaget för mätningen av målet är resultatet från en medarbetarundersökning som görs på årsbasis.

Investeringsplan för 2021-2022

Vattenfall har beslutat om en investeringsplan för 2021-2022 på 57 miljarder SEK netto. Bruttoinvesteringar uppgår till 78 miljarder SEK och skillnaden beror på antagande om partnerskap för vindkraftsprojekten Hollandse Kust Zuid 1-4 och för Norfolk-projekten samt antagande om intäkter från avyttring av projekt som utvecklats för att säljas. Nedan angivna belopp avser nettoinvesteringar.

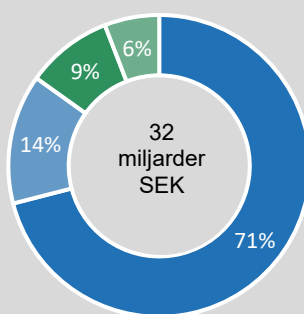
Tillväxtinvesteringar uppgår till 32 miljarder SEK med den största andelen, 23 miljarder SEK motsvarande 71%, planeras investeras i vindkraft. Vattenfall kommer också att investera i elnät och utbyggnad av fjärrvärmeverksamheten. Övriga tillväxtinvesteringar inkluderar laddinfrastruktur, sol- och batteriprojekt, decentraliserade energilösningar och Hybrit-projektet.

**Totala investeringar
2021-2022**



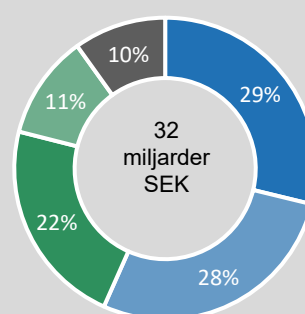
- Tillväxtinvesteringar, 32 mdkr
- Underhållsinvesteringar, 14 mdkr
- Ersättningsinvesteringar, 10 mdkr

**Tillväxtinvesteringar per
teknologi 2021-2022**



- Vindkraft, 23 mdkr
- Eldistribution, 4 mdkr
- Värmesystem, 3 mdkr
- Övrigt, 2 mdkr

**Tillväxtinvesteringar per
land 2021-2022**



- Nederländerna, 9 mdkr
- Danmark, 9 mdkr
- Storbritannien, 7 mdkr
- Sverige, 4 mdkr
- Tyskland, 3 mdkr

Rörelsessegment



Customers & Solutions



Power Generation
-Generation



Power Generation
-Markets



Wind



Heat



Distribution

| Belopp i MSEK | Helår 2020 | Helår 2019 | Okt-dec 2020 | Okt-dec 2019 |
|---|---------------|---------------|-----------------|-----------------|
| <u>Underliggande rörelseresultat</u> | | | | |
| Customers & Solutions | 2 146 | 1 337 | 387 | 744 |
| Power Generation | 14 670 | 15 437 | 3 938 | 4 186 |
| - varav trading | 2 757 | 1 794 | 631 | 1 015 |
| Wind | 3 970 | 4 155 | 1 716 | 1 680 |
| Heat | 978 | 550 | 784 | 232 |
| Distribution | 5 325 | 4 998 | 1 454 | 1 544 |
| - varav Distribution Tyskland | 1 093 | 1 132 | 268 | 281 |
| - varav Distribution Sverige | 4 225 | 3 856 | 1 177 | 1 265 |
| Other¹ | - 1 290 | - 1 274 | - 397 | - 279 |
| Elimineringar | - 9 | - 108 | 105 | 100 |
| Underliggande rörelseresultat | 25 790 | 25 095 | 7 987 | 8 207 |

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.

Fortsatt stark försäljningsutveckling i Tyskland och Frankrike

- Avtal med Microsoft om leverans av förnybar el till datacenter.
- Privatkundsverksamheten i Storbritannien överförd till EDF.
- Ökad kundbas i Tyskland och över 100 000 privatkundskontrakt i Frankrike.

Helår: Nettoomsättningen minskade främst på grund av lägre elpriser i Norden och Nederländerna samt lägre volymer på dessa marknader till följd av något minskad efterfrågan. Detta motverkades till viss del av högre volymer i företagssegmentet i Frankrike och en ökad kundbas i Tyskland. Det underliggande rörelseresultatet ökade främst till följd av lägre avskrivningar i Nederländerna.

Q4: Nettoomsättningen minskade huvudsakligen på grund av lägre priser och volymer i Norden och Nederländerna. Detta motverkades delvis av högre volymer i företagssegmentet i Frankrike. Det underliggande rörelseresultatet minskade främst till följd av ett lägre bidrag från försäljningen i Nederländerna på grund av varmare väder och ökade försäljningskostnader i Tyskland. Detta motverkades delvis av lägre avskrivningar i Nederländerna.

Den totala kundbasen var stabil och uppgick vid årsslutet 2020 till 10,1 miljoner kontrakt. I Storbritannien har försäljningen av privatkundsverksamheten i iSupply slutförts och alla kunder har



nu förts över till EDF. En minskad kundbas i Nederländerna vägdes upp av en ökad kundbas i Tyskland och Frankrike.

Två år efter Vattenfalls inträde på den franska privatkundsmarknaden har vi över 100 000 kundkontrakt. Tillväxten har skett organiskt genom erbjudande av koldioxidneutral och förnybar el. Affären kompletterar Vattenfalls försäljning till företagskunder som har bedrivits i landet sedan 20 år tillbaka.

Vattenfall har ingått avtal med Microsoft om leverans av el producerad med vatten- och vindkraft till Microsofts nya datacenter i Sverige med start från november 2021. Lösningen säkerställer leverans av 100% förnybar el och smarta elmätare möjliggör avläsning av förbrukningen i realtid. Detta bidrar till ökad transparens och förståelse av energianvändningen och dess inverkan på klimatet. Lösningen testades tidigare som ett pilotprojekt vid Vattenfalls och Microsofts huvudkontor i Sverige.

NYCKELFAKTA – CUSTOMERS & SOLUTIONS

| Belopp i MSEK där ej annat anges | Helår 2020 | Helår 2019 | Okt-dec 2020 | Okt-dec 2019 |
|--|------------|------------|--------------|--------------|
| Nettoomsättning | 86 298 | 89 859 | 23 931 | 25 773 |
| Extern nettoomsättning | 84 661 | 87 343 | 23 470 | 25 078 |
| Underliggande resultat före avskrivningar och nedskrivningar | 3 083 | 3 021 | 611 | 1 180 |
| Underliggande rörelseresultat | 2 146 | 1 337 | 387 | 744 |
| Elförsäljning, TWh | 95,8 | 89,5 | 25,7 | 22,9 |
| - varav privatkunder | 26,3 | 28,0 | 7,3 | 7,9 |
| - varav återförsäljare | 8,0 | 6,5 | 2,6 | 1,8 |
| - varav företagskunder | 61,5 | 55,0 | 15,8 | 13,2 |
| Gasförsäljning, TWh | 52,1 | 54,2 | 17,6 | 18,1 |
| Antal anställda, heltidstjänster | 2 971 | 3 150 | 2 971 | 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.

Resultatpåverkan från rekordlåga elpriser och lägre kärnkraftsproduktion

- Permanent stängning av Ringhals 1 den 31 december.
- Under perioden 2016-2020 har den tillgängliga effekten inom vattenkraften ökat med över 600 MW.
- Nytt avtal för kraftbalansering av vindkraft.

Helår: 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 kompenseras av ett högre realiserat tradingresultat och ökad vattenkraftsproduktion.

Kärnkraftsproduktionen minskade med 14,0 TWh vilket främst beror på stängningen av Ringhals 2, förlängd nedstängning i samband med årliga revisioner samt nedreglering till följd av låga prisnivåer. Den sammanlagda tillgängligheten för Vattenfalls kärnkraftverk för helåret 2020 var 76,4% (87,8%). Nedgången beror främst på längre underhållsarbeten och driftsavbrott än under 2019 vid Ringhals 1 och 3.

Vattenkraftsproduktionen ökade med 4,0 TWh. Vid årets slut uppgick fyllnadsgraden i de nordiska vattenmagasinen till 82% (60%) av kapaciteten vilket är 25 procentenheter över normal nivå.

Q4: Nettoomsättningen minskade främst på grund av lägre elpriser i Norden, vilket delvis motverkades av prissäkringar. Det underliggande rörelseresultatet minskade främst till följd av



lägre erhållna priser, minskad kärnkraftsproduktion och ett lägre realiserat tradingresultat.

Efter nära 45 år i drift stängdes kärnkraftsreaktorn Ringhals 1 den 31 december. Under denna period har Ringhals 1 levererat 220 TWh el. I nästa steg kommer kärnbränslet att tas ur reaktorn varpå anläggningen förbereds för nedmontering. Större delen av detta arbete är planerat under andra halvåret 2022.

Strålsäkerhetsmyndigheten meddelade i mitten av december att de godkännt implementeringen av system för oberoende hårdkylning vid Ringhals och Forsmark. Systemen ska säkerställa att vatten kan pumpas in för att kyla reaktorhärden under 72 timmar i det fall att andra säkerhetssystem skulle falla.

Under perioden 2016-2020 har den tillgängliga effekten inom vattenkraften ökat med över 600 MW. Detta är resultatet av en kombination av åtgärder som har minskat tekniska begränsningar, ökat den installerade effekten och minskat otillgängligheten på grund av underhåll.

I Sverige har Vattenfall ingått avtal om kraftbalansering och marknadstillgång för vindkraftsparken Markbygden II (253 MW) som ägs av den schweiziska kapitalförvaltaren Energy Infrastructure Partners AG (EIP) och den tyska turbintillverkaren Enercon.

NYCKELFAKTA – POWER GENERATION

| Belopp i MSEK där ej annat anges | Helår 2020 | Helår 2019 | Okt-dec 2020 | Okt-dec 2019 |
|--|------------|------------|------------------|--------------|
| Nettoomsättning | 90 133 | 102 378 | 24 825 | 27 678 |
| Extern nettoomsättning | 36 597 | 38 425 | 9 571 | 10 230 |
| Underliggande resultat före avskrivningar och nedskrivningar | 18 796 | 19 207 | 4 997 | 5 148 |
| Underliggande rörelseresultat | 14 670 | 15 437 | 3 938 | 4 186 |
| - varav realiserat tradingresultat | 2 757 | 1 794 | 631 ¹ | 1 015 |
| Elproduktion, TWh | 79,0 | 89,0 | 21,2 | 23,6 |
| - varav vattenkraft | 39,7 | 35,7 | 10,4 | 9,8 |
| - varav kärnkraft | 39,3 | 53,3 | 10,8 | 13,8 |
| Elförsäljning, TWh | 20,0 | 27,0 | 5,3 | 6,2 |
| - varav återförsäljare | 17,9 | 22,8 | 4,7 | 5,1 |
| - varav företagskunder | 2,1 | 4,2 | 0,6 | 1,1 |
| Gasförsäljning, TWh | 4,7 | 5,0 | 1,3 | 1,6 |
| Antal anställda, heltidstjänster | 7 474 | 7 429 | 7 474 | 7 429 |

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

Wind

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

Expansion inom förnybar produktion men dämpat resultat till följd av lägre priser och mer underhåll

- Tillstånd för konstruktion av de havsbaserade vindkraftsparkerna Vesterhav Syd och Nord.
- Idrifttagning av den landbaserade vindkraftsparken Moerdijk i Nederländerna.
- Investeringsbeslut för solkraftspark i Tyskland och leveransavtal med Bosch.



Helår: Nettoomsättningen var på en oförändrad nivå jämfört med 2019. Ny kapacitet bidrog positivt och härrör främst till den havsbaserade vindkraftsparken Horns Rev 3 i Danmark och den landbaserade vindkraftsparken Princess Ariane i Nederländerna. Detta motverkades till stor del av lägre elpriser samt mer underhållsarbeten och därav lägre tillgänglighet inom havsbaserad vindkraft. Detta innebar också högre underhållskostnader vilket bidrog till ett lägre underliggande rörelseresultat. Elproduktionen ökade som en följd av ny kapacitet och högre vindhastigheter i början av året. Totala investeringar under 2020 uppgick till 7,7 miljarder SEK och under året togs bland annat investeringsbeslut för den havsbaserade vindkraftsparken Hollandsee Kust Zuid 1-4 i Nederländerna.

Q4: Nettoomsättningen var oförändrad jämfört med motsvarande period 2019. Ny kapacitet (Princess Ariane) bidrog positivt. Detta motverkades av lägre tillgänglighet inom havsbaserad vindkraft och lägre elpriser. Det underliggande rörelseresultatet ökade främst som en följd av lägre avskrivningar.

Den danska energimyndigheten gav i december tillstånd för att påbörja konstruktionen av Vesterhav Syd och Nord (350 MW) utanför Danmarks västra kust. Beslutet visar att projekten är i linje med regleringar för miljö och för hänsyn till närboende. Vindkraftsparkerna beräknas tas i full drift 2024 med en elproduktion motsvarande behovet för 380 000 danska hushåll.

I december driftsattes den landbaserade vindkraftsparken Moerdijk i Nederländerna. Vindkraftsparken består av sju turbiner med en total kapacitet om 25 MW.

Slutligt investeringsbeslut har tagits för solkraftsparken Kogel-Leizen i Tyskland. Kapaciteten kommer att uppgå till 28 MW och anläggningen väntas tas i drift under första halvåret 2021. Ett tolvårigt energiköpsavtal har ingåtts med Bosch för motsvarande en tredjedel av den förväntade elproduktionen.

NYCKELFAKTA – WIND

| Belopp i MSEK där ej annat anges | Helår 2020 | Helår 2019 | Okt-dec 2020 | Okt-dec 2019 |
|--|------------|------------|--------------|--------------|
| Nettoomsättning | 13 565 | 13 492 | 3 959 | 3 990 |
| Extern nettoomsättning | 6 901 | 6 578 | 2 047 | 1 899 |
| Underliggande resultat före avskrivningar och nedskrivningar | 9 426 | 9 620 | 2 982 | 3 120 |
| Underliggande rörelseresultat | 3 970 | 4 155 | 1 716 | 1 680 |
| Elproduktion - vindkraft, TWh | 10,8 | 9,7 | 3,1 | 2,9 |
| Elförsäljning, TWh | 1,2 | 1,3 | 0,4 | 0,4 |
| Antal anställda, heltidstjänster | 1 104 | 1 000 | 1 104 | 1 000 |

Heat

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

Underliggande resultatförbättring men stora nedskrivningar

- Stöd för stängning av kraftverket Moorburg i Hamburg samt ytterligare nedskrivningar för anläggningen.
- Framdrift för investeringsprojekt i Berlin och Uppsala till stöd för energiomställningen.
- Lägre marginaler för gas- och koleldad kraftproduktion.

Helår: Nettoomsättningen minskade och det underliggande rörelseresultatet ökade jämfört med 2019. Försäljningen av fjärrvärmeverksamheten i Hamburg och stängningen av Hemweg 8 påverkar jämförelsen av nettoomsättningen med 4,1 miljarder SEK och det underliggande rörelseresultatet negativt med 0,3 miljarder SEK. Därtill bidrog lägre produktionsmarginaler för både gas- och koleldad produktion till minskad nettoomsättning. Det underliggande rörelseresultatet ökade främst till följd av lägre underhållskostnader och lägre avskrivningar. Jämfört med årsslutet 2019 ökade antalet kunder med 1,6% till motsvarande 1,8 miljoner hushåll.

Q4: Nettoomsättningen minskade och det underliggande rörelseresultatet ökade jämfört med 2019. Stängningen av Hemweg 8 påverkar jämförelsen av nettoomsättningen med 0,4 miljarder SEK och det underliggande rörelseresultatet positivt med 0,1 miljarder SEK. Nettoomsättningen påverkades därtill negativt av lägre marginaler i gas- och koleldad produktion samt lägre värmeförsäljning i Tyskland och Sverige till följd av varmare väder. Det underliggande rörelseresultatet ökade som en följd av lägre underhållskostnader och lägre avskrivningar.

I december beslutade den tyska myndigheten Bundesnetzagentur att tilldela Vattenfall kompensation för stängning av det koleldade kraftverket Moorburg i Hamburg. Sedan årsskiftet produceras ingen kolkraft vid anläggningen och värdet av kraftverket har skrivits ned med 2,4 miljarder SEK i fjärde kvartalet vilket redovisas som en



jämförelsestörande post. Totalt har anläggningen skrivits ned med 11,3 miljarder SEK under 2020 och utöver det har avsättningar för avvecklingen belastat resultatet med 1,8 miljarder SEK. Givet att de tyska regionala systemoperatörerna inte anser att Moorburg är systemkritiskt för nätstabiliteten följer det formella produktionsförbudet senast den 1 juli 2021.

I Berlin togs den gaseldade värmepannan vid Reuter West i drift i december med en kapacitet på 120 MW. Vid anläggningen kommer även ett av Europas största värmelager att byggas med en vattenvolym om 52,000 m³. Värmelagret bidrar till flexibilitet och tillförlitlighet för fjärrvärmenätet i Berlin samt optimering av produktionsportföljen.

Byggnationen av ett nytt biobränsleeldat värmeverk i Uppsala (Carpe Futurum) har fortlöpt på ett säkert sätt med totalt 500 000 arbetstimmar utan allvarliga incidenter. Projektet utgör ungefär hälften av de 3,5 miljarder SEK som Vattenfall investerar i värmeverksamheten i Uppsala och väntas minska koldioxidutsläppen med motsvarande 150 000 ton per år. Den nya anläggningen förväntas tas i drift under första halvåret 2022.

I oktober ingick Vattenfall ett samförståndsavtal med det norska bolaget Aker Carbon Capture om teknik för koldioxidavskiljning från biobränsleeldade anläggningar. Avtalet stödjer Vattenfalls ambitioner att kunna leverera negativa koldioxidutsläpp genom att investera i en fullskalig bio-CCS-anläggning vid en av våra svenska fjärrvärmeanläggningar senast 2030.

NYCKELFAKTA – HEAT

| Belopp i MSEK där ej annat anges | Helår 2020 | Helår 2019 | Okt-dec 2020 | Okt-dec 2019 |
|--|------------|------------|--------------|--------------|
| Nettoomsättning | 23 328 | 31 403 | 7 279 | 8 158 |
| Extern nettoomsättning | 13 538 | 15 947 | 4 165 | 4 188 |
| Underliggande resultat före avskrivningar och nedskrivningar | 4 462 | 4 409 | 1 581 | 1 280 |
| Underliggande rörelseresultat | 978 | 550 | 784 | 232 |
| Elproduktion, TWh | 23,0 | 31,5 | 6,2 | 8,2 |
| - varav fossilkraft | 22,7 | 31,1 | 6,1 | 8,1 |
| - varav biobränsle, avfall | 0,3 | 0,4 | 0,1 | 0,1 |
| Elförsäljning företagskunder, TWh | 1,2 | 1,2 | 0,3 | 0,3 |
| Värmeförsäljning, TWh | 13,8 | 17,1 | 4,5 | 5,1 |
| Antal anställda, heltidstjänster | 3 213 | 3 310 | 3 213 | 3 310 |

Distribution

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

Högt tryck på anslutningar till elnätet i Sverige

- Fortsatt hög efterfrågan på nyanslutningar till både regionnätet och lokalnätet.
- Marknad för effektflexibilitet utvecklad inom projektet Sthlmflex.
- Idrifttagande av Sveriges största batterilager i Uppsala.



Helår: Nettoomsättningen minskade på grund av lägre distribuerad volym i svenska lokalnät 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.

Q4: Nettoomsättningen var på en oförändrad nivå jämfört med 2019. Det underliggande rörelseresultatet minskade till följd av lägre bruttomarginal i de svenska lokalnäten.

Elnätets centrala roll för att möjliggöra energiomställningen och elektrifiering syns tydligt i form av ett fortsatt högt tryck på nya anslutningar till elnätet. Anslutningsfrågorna på både region- och lokalnätetsnivå ökar och omfattar allt från stora vind- och solkraftsparker till privatkunder som avser att börja producera egen el med hjälp av solceller. Samtidigt behöver elnätet möjliggöra för den transformation som stora industrikunders verksamhet innebär när deras processer ska elektrifieras. Det råder kapacitetsbrist i flera områden och situationen i Stockholms- och Mälardalsområdet är särskilt ansträngd. Vattenfall fortsätter med ett omfattande arbete för att uppdatera och förstärka elnätet och arbetar parallellt med att utveckla nya innovativa lösningar som kan bidra till att minska kapacitetsbristen i elnätet.

I det nya projektet Sthlmflex utvecklar Vattenfall, tillsammans med Svenska Kraftnät och regionnätägaren Ellevio, en marknad för effektflexibilitet. Flexibla elanvändare kan bidra till att minska kapacitetsbristen i elnäten i Stockholm och syftet med marknaden är att elnätsbolag ska kunna köpa flexibilitetstjänster som exempelvis lagring, produktion eller förbrukningsreduktion vilket sammantaget bidrar till ett mer effektivt och dynamiskt energisystem.

I Uppsala deltar Vattenfalls oreglerade verksamhet, Network Solutions, i ett innovationsprojekt tillsammans med Uppsala kommun där Sveriges största batterilager nyligen togs i drift med en kapacitet på 5 MW. Tillståndprocesserna för att bygga elnät är långa och batterilagret kan bidra till att avlasta elnätet vid kapacitetsbrist i väntan på att elnätet kan byggas ut.

I början av december presenterade regeringen en ny promemoria om särskilt investeringsutrymme för elnätsföretagen. Förslaget syftar till att öka utrymmet för investeringar i elnätet genom att möjliggöra för elnätsföretagen att använda outnyttjad intäktsram från den föregående reglerperioden. Förslaget är ute på remiss och förväntas träda i kraft 1 maj 2021. Samtidigt fortsätter rättsprocessen om intäktsregleringen i Sverige. Energimarknadsinspektionen (Ei) beslutade i oktober 2019 om nya intäktsramar för elnätsföretagen för reglerperioden 2020-2023 och kalkylräntan beslutades till låga 2,16% jämfört med 5,85% i föregående reglerperiod. 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 och ett domstolsbeslut förväntas i början av 2021. 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.

NYCKELFAKTA – DISTRIBUTION

| Belopp i MSEK där ej annat anges | Helår 2020 | Helår 2019 | Okt-dec 2020 | Okt-dec 2019 |
|--|---------------|---------------|-----------------|-----------------|
| Nettoomsättning | 21 644 | 22 540 | 5 982 | 5 938 |
| Extern nettoomsättning | 16 970 | 17 903 | 4 736 | 4 719 |
| Underliggande resultat före avskrivningar och nedskrivningar | 8 725 | 8 248 | 2 328 | 2 402 |
| Underliggande rörelseresultat | 5 325 | 4 998 | 1 454 | 1 544 |
| Antal anställda, heltidstjänster | 2 366 | 2 247 | 2 366 | 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 | Helår 2020 | Helår 2019 | Okt-dec 2020 | Okt-dec 2019 |
|--|-----------------------|-----------------------|-------------------------|-------------------------|
| Nettoomsättning | 5 917 | 5 556 | 1 662 | 1 460 |
| Extern nettoomsättning | 180 | 164 | 43 | 65 |
| Underliggande resultat före avskrivningar och nedskrivningar | - 442 | - 457 | - 189 | - 65 |
| Underliggande rörelseresultat | - 1 290 | - 1 274 | - 397 | - 279 |
| Antal anställda, heltidstjänster | 2 731 | 2 678 | 2 731 | 2 678 |

Koncernens resultaträkning

| Belopp i MSEK | Helår 2020 | Helår 2019 | Okt-dec 2020 | Okt-dec 2019 |
|---|---------------|---------------|-----------------|-----------------|
| Nettoomsättning | 158 847 | 166 360 | 44 032 | 46 179 |
| Kostnader för inköp | - 76 225 | - 87 580 | - 20 243 | - 24 789 |
| Övriga externa kostnader | - 20 732 | - 22 675 | - 8 107 | - 8 528 |
| Personalkostnader | - 19 535 | - 20 249 | - 4 787 | - 5 265 |
| Övriga rörelseintäkter och rörelsekostnader, netto | 3 882 | 6 167 | 1 078 | 1 078 |
| Andelar i intresseföretags resultat | 270 | 422 | 148 | 169 |
| Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA) | 46 507 | 42 445 | 12 121 | 8 844 |
| Avskrivningar och nedskrivningar | - 31 231 | - 20 304 | - 6 875 | - 6 417 |
| Rörelseresultat (EBIT)¹ | 15 276 | 22 141 | 5 246 | 2 427 |
| Finansiella intäkter ⁴ | 558 | 451 | 76 | - 2 |
| Finansiella kostnader ^{2,3,4} | - 5 886 | - 6 522 | - 1 402 | - 1 595 |
| Avkastning från Kärnavfallsfonden | 2 058 | 2 252 | 633 | - 657 |
| Resultat före inkomstskatter | 12 006 | 18 322 | 4 553 | 173 |
| Inkomstskatter | - 4 290 | - 3 461 | 1 174 | 315 |
| Periodens resultat | 7 716 | 14 861 | 5 727 | 488 |
| Hänförbart till ägare till moderbolaget | 6 489 | 13 173 | 5 132 | 151 |
| Hänförbart till innehav utan bestämmande inflytande | 1 227 | 1 688 | 595 | 337 |
| Tilläggsinformation | | | | |
| Underliggande rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar | 44 041 | 43 940 | 12 415 | 13 165 |
| Underliggande rörelseresultat | 25 790 | 25 095 | 7 987 | 8 207 |
| Finansiella poster, netto exkl diskonterings effekter hänförliga till avsättningar samt avkastning från Kärnavfallsfonden | - 3 163 | - 3 774 | - 773 | - 1 021 |
| 1) Vari ingår jämförelsestörande poster | - 10 514 | - 2 954 | - 2 741 | - 5 780 |
| - varav realisationsvinster | 301 | 3 538 | 86 | 49 |
| - varav realisationsförluster | - 241 | - 25 | - 184 | - 7 |
| - varav nedskrivningar | - 12 980 | - 1 459 | - 2 447 | - 1 459 |
| - varav avsättningar | - 3 488 | - 3 431 | - 2 803 | - 2 901 |
| - varav realiserade marknadsvärdeförändringar för energiderivat | 4 753 | - 1 688 | 1 967 | - 1 789 |
| - varav realiserade marknadsvärdeförändringar av varulager | 476 | - 556 | 418 | 125 |
| - varav omstruktureringskostnader | - 854 | - 148 | - 709 | - 19 |
| - varav andra jämförelsestörande poster av engångskaraktär | 1 519 | 815 | 931 | 221 |
| 2) Vari ingår räntedel i pensionskostnad | - 538 | - 871 | - 132 | - 207 |
| 3) Vari ingår diskonterings effekter hänförliga till avsättningar | - 2 165 | - 2 297 | - 553 | - 576 |
| 4) Jämförelsestörande poster redovisade som finansiella intäkter och kostnader, netto | - 1 | - 1 | - 1 | — |

Rapport över koncernens totalresultat

| Belopp i MSEK | Helår 2020 | Helår 2019 | Okt-dec 2020 | Okt-dec 2019 |
|--|----------------|----------------|-----------------|-----------------|
| Periodens resultat | 7 716 | 14 861 | 5 727 | 488 |
| Övrigt totalresultat | | | | |
| Poster som kommer att omklassificeras till resultaträkningen när specifika villkor är uppfyllda | | | | |
| Kassaflödessäkringar - förändringar av verkligt värde | 3 023 | 181 | 3 287 | - 858 |
| Kassaflödessäkringar - upplösta mot resultaträkningen | 4 310 | - 5 641 | 267 | - 2 267 |
| Kassaflödessäkringar - överförda till anskaffningsvärdet på säkrad post | - 43 | - 34 | 12 | - 8 |
| Valutasäkringar av nettoinvesteringar i utlandsverksamheter | 1 808 | - 1 275 | 1 864 | 682 |
| Omräkningsdifferenser, avyttrade bolag | - 5 | - 94 | — | - 18 |
| Omräkningsdifferenser | - 4 084 | 2 728 | - 4 251 | - 1 865 |
| Inkomstskatter relaterat till poster som kommer att omklassificeras | - 2 587 | 2 157 | - 1 676 | 901 |
| Summa som kommer att omklassificeras till resultaträkningen när specifika villkor är uppfyllda | 2 422 | - 1 978 | - 497 | - 3 433 |
| Poster som inte kommer att omklassificeras till resultaträkningen | | | | |
| Omvärderingar avseende förmånsbestämda pensionsplaner | - 1 505 | - 4 577 | - 2 224 | 3 301 |
| Inkomstskatter relaterat till poster som ej omklassificeras | 392 | 1 244 | 667 | - 913 |
| Summa poster som inte kommer att omklassificeras till resultaträkningen | - 1 113 | - 3 333 | - 1 557 | 2 388 |
| Summa övrigt totalresultat, netto efter inkomstskatter | 1 309 | - 5 311 | - 2 054 | - 1 045 |
| Summa totalresultat för perioden | 9 025 | 9 550 | 3 673 | - 557 |
| Hänförbart till ägare till moderbolaget | 8 260 | 7 757 | 3 563 | - 532 |
| Hänförbart till innehav utan bestämmande inflytande | 765 | 1 793 | 110 | - 25 |

Koncernens rörelsesegment

| Belopp i MSEK | Helår 2020 | Helår 2019 | Okt-dec 2020 | Okt-dec 2019 |
|-------------------------------|----------------|----------------|-----------------|-----------------|
| Extern nettoomsättning | | | | |
| Customers & Solutions | 84 661 | 87 343 | 23 470 | 25 078 |
| Power Generation | 36 597 | 38 425 | 9 571 | 10 230 |
| Wind | 6 901 | 6 578 | 2 047 | 1 899 |
| Heat | 13 538 | 15 947 | 4 165 | 4 188 |
| Distribution | 16 970 | 17 903 | 4 736 | 4 719 |
| - varav Distribution Tyskland | 5 464 | 6 498 | 1 339 | 1 599 |
| - varav Distribution Sverige | 11 377 | 11 288 | 3 358 | 3 086 |
| Other ¹ | 180 | 164 | 43 | 65 |
| Summa | 158 847 | 166 360 | 44 032 | 46 179 |
| Intern nettoomsättning | | | | |
| Customers & Solutions | 1 637 | 2 516 | 461 | 695 |
| Power Generation | 53 536 | 63 953 | 15 254 | 17 448 |
| Wind | 6 664 | 6 914 | 1 912 | 2 091 |
| Heat | 9 790 | 15 456 | 3 114 | 3 970 |
| Distribution | 4 674 | 4 637 | 1 246 | 1 219 |
| - varav Distribution Tyskland | 4 107 | 4 156 | 1 110 | 1 078 |
| - varav Distribution Sverige | 597 | 509 | 142 | 147 |
| Other ¹ | 5 737 | 5 392 | 1 619 | 1 395 |
| Elimineringar | - 82 038 | - 98 868 | - 23 606 | - 26 818 |
| Summa | — | — | — | — |
| Summa nettoomsättning | | | | |
| Customers & Solutions | 86 298 | 89 859 | 23 931 | 25 773 |
| Power Generation | 90 133 | 102 378 | 24 825 | 27 678 |
| Wind | 13 565 | 13 492 | 3 959 | 3 990 |
| Heat | 23 328 | 31 403 | 7 279 | 8 158 |
| Distribution | 21 644 | 22 540 | 5 982 | 5 938 |
| - varav Distribution Tyskland | 9 571 | 10 654 | 2 449 | 2 677 |
| - varav Distribution Sverige | 11 974 | 11 797 | 3 500 | 3 233 |
| Other ¹ | 5 917 | 5 556 | 1 662 | 1 460 |
| Elimineringar | - 82 038 | - 98 868 | - 23 606 | - 26 818 |
| Summa | 158 847 | 166 360 | 44 032 | 46 179 |

| Belopp i MSEK | Helår 2020 | Helår 2019 | Okt-dec 2020 | Okt-dec 2019 |
|--|---------------|---------------|-----------------|-----------------|
| Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA) | | | | |
| Customers & Solutions | 2 832 | 2 976 | 456 | 1 158 |
| Power Generation | 23 144 | 13 642 | 6 580 | 220 |
| Wind | 9 482 | 9 645 | 3 045 | 3 148 |
| Heat | 2 644 | 4 957 | - 187 | 1 839 |
| Distribution | 8 713 | 8 236 | 2 326 | 2 397 |
| - varav Distribution Tyskland | 2 162 | 2 175 | 539 | 562 |
| - varav Distribution Sverige | 6 505 | 6 018 | 1 766 | 1 827 |
| Other ¹ | - 299 | 3 097 | - 204 | - 18 |
| Elimineringar | - 9 | - 108 | 105 | 100 |
| Summa | 46 507 | 42 445 | 12 121 | 8 844 |
| Underliggande rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar | | | | |
| Customers & Solutions | 3 083 | 3 021 | 611 | 1 180 |
| Power Generation | 18 796 | 19 207 | 4 997 | 5 148 |
| Wind | 9 426 | 9 620 | 2 982 | 3 120 |
| Heat | 4 462 | 4 409 | 1 581 | 1 280 |
| Distribution | 8 725 | 8 248 | 2 328 | 2 402 |
| - varav Distribution Tyskland | 2 174 | 2 189 | 542 | 567 |
| - varav Distribution Sverige | 6 505 | 6 016 | 1 766 | 1 827 |
| Other ¹ | - 442 | - 457 | - 189 | - 65 |
| Elimineringar | - 9 | - 108 | 105 | 100 |
| Summa | 44 041 | 43 940 | 12 415 | 13 165 |
| Belopp i MSEK | | | | |
| | Helår 2020 | Helår 2019 | Okt-dec 2020 | Okt-dec 2019 |
| Rörelseresultat (EBIT) | | | | |
| Customers & Solutions | 1 882 | 1 157 | 231 | 588 |
| Power Generation | 18 984 | 9 870 | 5 490 | - 746 |
| Wind | 2 401 | 3 603 | 1 639 | 1 132 |
| Heat | - 12 149 | 354 | - 3 257 | 46 |
| Distribution | 5 313 | 4 986 | 1 452 | 1 540 |
| - varav Distribution Tyskland | 1 081 | 1 118 | 266 | 277 |
| - varav Distribution Sverige | 4 225 | 3 858 | 1 177 | 1 265 |
| Other ¹ | - 1 146 | 2 279 | - 414 | - 233 |
| Elimineringar | - 9 | - 108 | 105 | 100 |
| Rörelseresultat (EBIT) | 15 276 | 22 141 | 5 246 | 2 427 |
| Rörelseresultat (EBIT) | 15 276 | 22 141 | 5 246 | 2 427 |
| Finansnetto | - 3 270 | - 3 819 | - 693 | - 2 254 |
| Resultat före skatter | 12 006 | 18 322 | 4 553 | 173 |
| Underliggande rörelseresultat | | | | |
| Customers & Solutions | 2 146 | 1 337 | 387 | 744 |
| Power Generation | 14 670 | 15 437 | 3 938 | 4 186 |
| Wind | 3 970 | 4 155 | 1 716 | 1 680 |
| Heat | 978 | 550 | 784 | 232 |
| Distribution | 5 325 | 4 998 | 1 454 | 1 544 |
| - varav Distribution Tyskland | 1 093 | 1 132 | 268 | 281 |
| - varav Distribution Sverige | 4 225 | 3 856 | 1 177 | 1 265 |
| Other ¹ | - 1 290 | - 1 274 | - 397 | - 279 |
| Elimineringar | - 9 | - 108 | 105 | 100 |
| Underliggande rörelseresultat | 25 790 | 25 095 | 7 987 | 8 207 |

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

Koncernens balansräkning

| Belopp i MSEK | 31 dec 2020 | 31 dec 2019 |
|--|----------------|----------------|
| Tillgångar | | |
| Anläggningstillgångar | | |
| Immateriella anläggningstillgångar | 16 524 | 18 735 |
| Materiella anläggningstillgångar | 249 120 | 256 700 |
| Andelar i intresseföretag och i samarbetsarrangemang | 4 347 | 4 827 |
| Andra aktier och andelar | 304 | 333 |
| Andelar i den svenska Kärnavfallsfonden | 48 270 | 45 691 |
| Derivatstillgångar | 9 449 | 7 788 |
| Uppskjuten skattefordran | 13 824 | 14 583 |
| Andra långfristiga fordringar | 5 529 | 5 537 |
| Summa anläggningstillgångar | 347 367 | 354 194 |
| Omsättningstillgångar | | |
| Varulager | 16 828 | 13 353 |
| Immateriella omsättningstillgångar | 192 | 135 |
| Kundfordringar och andra fordringar | 23 812 | 26 345 |
| Avtalstillgångar | 416 | 188 |
| Lämnade förskott | 1 046 | 3 996 |
| Derivatstillgångar | 9 962 | 10 080 |
| Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter | 6 935 | 7 853 |
| Skattefordran aktuell skatt | 280 | 1 163 |
| Kortfristiga placeringar | 30 148 | 22 551 |
| Kassa, bank och liknande tillgångar | 26 074 | 10 604 |
| Tillgångar som innehas för försäljning | 188 | 318 |
| Summa omsättningstillgångar | 115 881 | 96 586 |
| Summa tillgångar | 463 248 | 450 780 |
| Eget kapital och skulder | | |
| Eget kapital | | |
| Hänförbart till ägare till moderbolaget | 97 724 | 93 631 |
| Hänförbart till innehav utan bestämmande inflytande | 13 468 | 14 891 |
| Summa eget kapital | 111 192 | 108 522 |
| Långfristiga skulder | | |
| Hybridkapital | 19 304 | 20 164 |
| Andra räntebärande skulder | 49 091 | 52 405 |
| Avsättningar för pensioner | 43 824 | 44 026 |
| Andra räntebärande avsättningar | 108 665 | 102 395 |
| Derivatskulder | 7 924 | 7 833 |
| Uppskjuten skatteskuld | 17 617 | 14 713 |
| Avtalsskulder | 8 752 | 8 462 |
| Andra ej räntebärande skulder | 1 994 | 2 134 |
| Summa långfristiga skulder | 257 171 | 252 132 |
| Kortfristiga skulder | | |
| Leverantörsskulder och andra skulder | 24 912 | 27 809 |
| Erhållna förskott | 5 794 | 1 577 |
| Derivatskulder | 8 901 | 13 701 |
| Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter | 14 558 | 17 098 |
| Skatteskuld aktuell skatt | 838 | 1 502 |
| Andra räntebärande skulder | 36 380 | 25 058 |
| Räntebärande avsättningar | 3 462 | 3 371 |
| Skulder hänförliga till tillgångar som innehas för försäljning | 40 | 10 |
| Summa kortfristiga skulder | 94 885 | 90 126 |
| Summa eget kapital och skulder | 463 248 | 450 780 |

TILLÄGGSINFORMATION

| Belopp i MSEK | 31 dec 2020 | 31 dec 2019 |
|--|------------------|------------------|
| Beräkning av sysselsatt kapital | | |
| Immateriella omsättnings- och anläggningstillgångar | 16 716 | 18 870 |
| Materiella anläggningstillgångar | 249 120 | 256 700 |
| Andelar i intresseföretag och i samarbetsarrangemang | 4 347 | 4 827 |
| Uppskjuten skattefordran och skattefordran aktuell skatt | 14 104 | 15 746 |
| Långfristiga icke räntebärande fordringar | 3 853 | 3 758 |
| Långfristiga och kortfristiga avtalstillgångar | 416 | 188 |
| Varulager | 16 828 | 13 353 |
| Kundfordringar och andra fordringar | 23 812 | 26 345 |
| Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter | 6 935 | 7 853 |
| Ej tillgänglig likviditet | 5 374 | 3 859 |
| Övrigt | 483 | 530 |
| Summa tillgångar exkl. finansiella tillgångar | 341 988 | 352 029 |
| Uppskjuten skatteskuld och skatteskuld aktuell skatt | - 18 455 | - 16 215 |
| Andra ej räntebärande skulder | - 1 994 | - 2 134 |
| Långfristiga och kortfristiga avtalsskulder | - 8 752 | - 8 462 |
| Leverantörsskulder och andra skulder | - 24 912 | - 27 809 |
| Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter | - 14 558 | - 17 098 |
| Övrigt | - 232 | - 186 |
| Summa icke-räntebärande skulder | - 68 903 | - 71 904 |
| Andra räntebärande avsättningar vilka ej ingår i justerad nettoskuld ¹ | - 10 619 | - 11 314 |
| Sysselsatt kapital² | 262 466 | 268 811 |
| Genomsnittligt sysselsatt kapital | 265 639 | 260 190 |
| Beräkning av nettoskuld | | |
| Hybridkapital | - 19 304 | - 20 164 |
| Obligationslån, företagscertifikat och skulder till kreditinstitut | - 49 642 | - 38 829 |
| Kortfristig skuld, företagscertifikat och repotransaktioner | - 13 268 | - 17 453 |
| Nuvärdet av skulder avseende förvärv av koncernföretag | - 1 | - 28 |
| Skulder till intresseföretag | - 688 | - 733 |
| Skulder till ägare med innehav utan bestämmande inflytande | - 10 931 | - 10 647 |
| Övriga skulder | - 10 941 | - 9 773 |
| Summa räntebärande skulder | - 104 775 | - 97 627 |
| Kassa, bank och liknande tillgångar | 26 074 | 10 604 |
| Kortfristiga placeringar | 30 148 | 22 551 |
| Lån till ägare med innehav utan bestämmande inflytande i utländska koncernföretag | 375 | 206 |
| Nettoskuld² | - 48 178 | - 64 266 |
| Beräkning av justerad bruttoskuld och nettoskuld | | |
| Summa räntebärande skulder | - 104 775 | - 97 627 |
| 50% av Hybridkapital ³ | 9 652 | 10 082 |
| Nuvärdet av pensionsförpliktelser | - 43 824 | - 44 026 |
| Avsättningar för gas- och vindverksamhet och andra miljörelaterade avsättningar | - 10 599 | - 8 571 |
| Avsättningar för kärnkraft (netto) ⁴ | - 37 794 | - 35 521 |
| Mottagna margin calls | 4 081 | 3 706 |
| Skulder till ägare med innehav utan bestämmande inflytande på grund av konsortialavtal | 10 931 | 10 647 |
| Justerad bruttoskuld | - 172 328 | - 161 310 |
| Redovisad kassa, bank och liknande tillgångar samt kortfristiga placeringar | 56 222 | 33 155 |
| Ej tillgänglig likviditet | - 5 374 | - 3 859 |
| Justerad kassa, bank och liknande tillgångar samt kortfristiga placeringar | 50 848 | 29 296 |
| Justerad nettoskuld² | - 121 480 | - 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 | Helår 2020 | Helår 2019 | Okt-dec 2020 | Okt-dec 2019 |
|--|-----------------------|-----------------------|-------------------------|-------------------------|
| Den löpande verksamheten | | | | |
| Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA) | 46 507 | 42 445 | 12 121 | 8 844 |
| Betald skatt | - 2 719 | - 1 528 | - 420 | - 522 |
| Realisationsvinster/förluster, netto | - 62 | - 3 513 | 102 | - 41 |
| Erhållen ränta | 183 | 329 | 72 | 156 |
| Betald ränta | - 2 808 | - 2 969 | - 420 | - 252 |
| Övrigt, inkl. ej kassaflödespåverkande poster | - 6 077 | 185 | - 87 | 3 335 |
| Internt tillförda medel (FFO) | 35 024 | 34 949 | 11 368 | 11 520 |
| Förändringar i varulager | - 1 315 | - 196 | - 2 584 | - 219 |
| Förändringar i rörelsefordringar | - 1 344 | - 6 294 | - 6 094 | - 8 159 |
| Förändringar i rörelseskulder | - 3 726 | 9 171 | 2 742 | 9 662 |
| Marginalsäkerheter (Margin calls) relaterade till råvaruderivat | 12 588 | - 20 733 | 9 238 | - 7 900 |
| Övriga förändringar | 465 | - 178 | 184 | 86 |
| Kassaflöde från förändringar av rörelsetillgångar och rörelseskulder | 6 668 | - 18 230 | 3 486 | - 6 530 |
| Kassaflöde från den löpande verksamheten | 41 692 | 16 719 | 14 854 | 4 990 |
| Investeringsverksamheten | | | | |
| Förvärv av koncernföretag | - 86 | - 754 | - 19 | - 2 |
| Investeringar i intresseföretag och andra aktier och andelar | 223 | 256 | 78 | 20 |
| Andra investeringar i anläggningstillgångar | - 21 484 | - 26 335 | - 5 710 | - 9 810 |
| Summa investeringar | - 21 347 | - 26 833 | - 5 651 | - 9 792 |
| Försäljningar | 1 237 | 7 452 | 557 | 150 |
| Kassa, bank och liknande tillgångar i förvärvade företag | 20 | 148 | 20 | 1 |
| Kassa, bank och liknande tillgångar i avyttrade företag | - 80 | - 3 542 | 4 | 84 |
| Kassaflöde från investeringsverksamheten | - 20 170 | - 22 775 | - 5 070 | - 9 557 |
| Kassaflöde före finansieringsverksamheten | 21 522 | - 6 056 | 9 784 | - 4 567 |
| Finansieringsverksamheten | | | | |
| Förändringar i kortfristiga placeringar | - 8 926 | 559 | - 2 659 | - 1 913 |
| Förändringar i lån till ägare med innehav utan bestämmande inflytande i utländska koncernföretag | - 185 | 282 | 57 | 33 |
| Upptagna lån ¹ | 21 471 | 12 622 | 545 | 3 373 |
| Amortering av skuld avseende förvärv av koncernföretag | - 27 | - 23 | — | — |
| Amortering av andra skulder | - 12 156 | - 12 001 | - 1 057 | 2 072 |
| Effekt av förtida inlösen av swappar hänförliga till finansieringsverksamheten | — | — | — | - 258 |
| Betald utdelning till ägare | - 5 298 | - 3 714 | - 275 | - 266 |
| Tillskott till/från ägare med innehav utan bestämmande inflytande | - 829 | - 1 138 | - 364 | - 466 |
| Kassaflöde från finansieringsverksamheten | - 5 950 | - 3 413 | - 3 753 | 2 575 |
| Periodens kassaflöde | 15 572 | - 9 469 | 6 031 | - 1 992 |
| | | | | |
| Belopp i MSEK | Helår 2020 | Helår 2019 | Okt-dec 2020 | Okt-dec 2019 |
| Kassa, bank och liknande tillgångar | | | | |
| Kassa, bank och liknande tillgångar vid periodens början | 10 604 | 17 094 | 20 180 | 12 773 |
| Kassa, bank och liknande tillgångar ingående i tillgångar som innehas för försäljning | — | 2 992 | — | — |
| Periodens kassaflöde | 15 572 | - 9 469 | 6 031 | - 1 992 |
| Omräkningsdifferenser | - 102 | - 13 | - 137 | - 177 |
| Kassa, bank och liknande tillgångar vid periodens slut | 26 074 | 10 604 | 26 074 | 10 604 |

TILLÄGGSINFORMATION

| Belopp i MSEK | Helår 2020 | Helår 2019 | Okt-dec 2020 | Okt-dec 2019 |
|---|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| Kassaflöde före finansieringsverksamheten | 21 522 | -6 056 | 9 784 | - 4 567 |
| Finansieringsverksamheten | | | | |
| Effekt av förtida inlösen av swappar hänförliga till finansieringsverksamheten | — | — | — | - 258 |
| Betald utdelning till ägare | - 5 298 | - 3 714 | - 275 | - 266 |
| Tillskott till/från ägare med innehav utan bestämmande inflytande | - 829 | - 1 138 | - 364 | - 466 |
| Kassaflöde efter utdelning | 15 395 | - 10 908 | 9 145 | - 5 557 |
| Analys av förändring i nettoskuld | | | | |
| Nettoskuld vid periodens början | - 64 266 | - 47 728 | - 58 858 | - 59 648 |
| Ändrade redovisningsprinciper | — | - 4 609 | — | — |
| Kassaflöde efter utdelning | 15 395 | - 10 908 | 9 145 | - 5 557 |
| Förändringar till följd av värdering till verkligt värde | - 171 | - 456 | 141 | 416 |
| Förändringar i räntebärande leasingkulder | - 2 837 | - 711 | - 1 712 | - 177 |
| Förvärvade/avyttrade räntebärande skulder/kortfristiga placeringar | 24 | - 11 | — | - 9 |
| Kassa, bank och liknande tillgångar ingående i tillgångar som innehas för försäljning | — | 2 992 | — | — |
| Räntebärande skulder hänförliga till tillgångar som innehas för försäljning | — | - 792 | — | 2 |
| Omräkningsdifferenser på nettoskulden | 3 677 | - 2 043 | 3 106 | 707 |
| Nettoskuld vid periodens slut | - 48 178 | - 64 266 | - 48 178 | - 64 266 |
| Kassaflöde från den löpande verksamheten | 41 692 | 16 719 | 14 854 | 4 990 |
| Underhålls-/ersättningsinvesteringar | - 12 539 | - 15 148 | - 4 655 | - 6 161 |
| Fritt kassaflöde² | 29 153 | 1 571 | 10 199 | - 1 171 |

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

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

INVESTERINGAR

| Belopp i MSEK | Helår 2020 | Helår 2019 | Okt-dec 2020 | Okt-dec 2019 |
|--|-----------------------|-----------------------|-------------------------|-------------------------|
| Elproduktion | | | | |
| Vattenkraft | 920 | 920 | 349 | 352 |
| Kärnkraft | 1 877 | 2 213 | 499 | 583 |
| Kolkraft | 22 | 139 | 15 | 77 |
| Gas | 192 | 277 | 33 | 110 |
| Vindkraft och solkraft | 7 709 | 7 501 | 2 568 | 1 972 |
| Biobränsle, avfall | 295 | 149 | 71 | 58 |
| Summa Elproduktion | 11 015 | 11 199 | 3 535 | 3 152 |
| Kraftvärme/Värme | | | | |
| Fossilkraft | 1 261 | 2 134 | 396 | 659 |
| Fjärrvärmenät | 1 400 | 1 522 | 598 | 643 |
| Övrigt | 933 | 760 | 418 | 293 |
| Summa Kraftvärme/Värme | 3 594 | 4 416 | 1 412 | 1 595 |
| Elnät | | | | |
| Elnät | 7 435 | 7 071 | 2 511 | 2 939 |
| Summa Elnät | 7 435 | 7 071 | 2 511 | 2 939 |
| Förvärv av aktier, aktieägartillskott | - 137 | 498 | - 59 | - 18 |
| Övrigt | 1 690 | 1 754 | 512 | 796 |
| Summa investeringar | 23 597 | 24 938 | 7 911 | 8 464 |
| Upplupna investeringar, ej betalda fakturor (-)/ upplösning av upplupna investeringar (+) | - 2 250 | 1 895 | - 2 260 | 1 328 |
| Summa investeringar med kassaflödeseffekt | 21 347 | 26 833 | 5 651 | 9 792 |

Förändringar i koncernens eget kapital

| Belopp i MSEK | 31 dec 2020 | | | 31 dec 2019 | | |
|---|--|---|--------------------|--|---|--------------------|
| | Hänförbart till ägare till moder-bolaget | Hänförbart till innehav utan bestämmande inflytande | Summa eget kapital | Hänförbart till ägare till moder-bolaget | Hänförbart till innehav utan bestämmande inflytande | Summa eget kapital |
| Ingående balans | 93 631 | 14 891 | 108 522 | 88 096 | 15 501 | 103 597 |
| Periodens resultat | 6 489 | 1 227 | 7 716 | 13 173 | 1 688 | 14 861 |
| Kassaflödessäkringar - förändringar av verkligt värde | 3 023 | — | 3 023 | 181 | — | 181 |
| Kassaflödessäkringar - upplösta mot resultaträkningen | 4 344 | - 34 | 4 310 | - 5 624 | - 17 | - 5 641 |
| Kassaflödessäkringar - överförda till anskaffningsvärdet på säkrad post | - 43 | — | - 43 | - 34 | — | - 34 |
| Valutasäkringar av nettoinvesteringar i utlandsverksamheter | 1 808 | — | 1 808 | - 1 275 | — | - 1 275 |
| Omräkningsdifferenser, avyttrade bolag | - 5 | — | - 5 | - 94 | — | - 94 |
| Omräkningsdifferenser | - 3 684 | - 400 | - 4 084 | 2 504 | 224 | 2 728 |
| Omvärderingar avseende förmånsbestämda pensionsplaner | - 1 465 | - 40 | - 1 505 | - 4 443 | - 134 | - 4 577 |
| Inkomstskatter relaterat till övrigt totalresultat | - 2 207 | 12 | - 2 195 | 3 369 | 32 | 3 401 |
| Summa övrigt totalresultat för perioden | 1 771 | - 462 | 1 309 | - 5 416 | 105 | - 5 311 |
| Summa totalresultat för perioden | 8 260 | 765 | 9 025 | 7 757 | 1 793 | 9 550 |
| Utdelning till ägare | - 3 623 | - 1 675 | - 5 298 | - 2 000 | - 1 714 | - 3 714 |
| Koncernbidrag från(+)/till(-) ägare med innehav utan bestämmande inflytande | — | - 1 | - 1 | — | 30 | 30 |
| Tillskott till/från ägare med innehav utan bestämmande inflytande | — | - 829 | - 829 | — | - 1 138 | - 1 138 |
| Förändring som en effekt av ändrade ägarförhållanden | — | - 227 | - 227 | — | 197 | 197 |
| Andra förändringar | - 544 | 544 | — | - 222 | 222 | — |
| Summa transaktioner med aktieägare | - 4 167 | - 2 188 | - 6 355 | - 2 222 | - 2 403 | - 4 625 |
| Utgående balans | 97 724 | 13 468 | 111 192 | 93 631 | 14 891 | 108 522 |
| -Varav Säkringsreserv | 1 970 | - 5 | 1 965 | - 3 147 | 22 | - 3 125 |

Nyckeltal, koncernen

| I % där ej annat anges. Med (ggr) avses gånger ¹ | Helår 2020 | Helår 2019 | Okt-dec 2020 | Okt-dec 2019 |
|---|---------------|---------------|-------------------|-------------------|
| Rörelsemarginal | 9,6 | 13,3 | 11,9 | 5,3 |
| Rörelsemarginal ² | 16,2 | 15,1 | 18,1 | 17,8 |
| Nettomarginal | 7,6 | 11,0 | 10,3 | 0,4 |
| Nettomarginal ² | 14,2 | 12,8 | 16,6 | 12,9 |
| Avkastning på eget kapital | 6,7 | 14,0 | 6,7 ³ | 14,0 ³ |
| Avkastning på sysselsatt kapital | 5,8 | 8,5 | 5,8 ³ | 8,5 ³ |
| Avkastning på sysselsatt kapital ² | 9,7 | 9,6 | 9,7 ³ | 9,6 ³ |
| Räntetäckningsgrad, ggr | 4,3 | 5,3 | 4,3 ³ | 5,3 ³ |
| Räntetäckningsgrad, ggr ² | 7,1 | 6,0 | 7,1 ³ | 6,0 ³ |
| Kassaflödesräntetäckningsgrad, ggr | 10,4 | 9,3 | 10,4 ³ | 9,3 ³ |
| Kassaflödesräntetäckningsgrad, netto, ggr | 12,1 | 10,3 | 12,1 ³ | 10,3 ³ |
| Kassaflödesräntetäckningsgrad efter ersättningsinvesteringar, ggr | 10,2 | 1,5 | 10,2 ³ | 1,5 ³ |
| FFO/räntebärande skulder | 33,4 | 35,8 | 33,4 ³ | 35,8 ³ |
| FFO/nettoskuld | 72,7 | 54,4 | 72,7 ³ | 54,4 ³ |
| FFO/justerad nettoskuld | 28,8 | 26,5 | 28,8 ³ | 26,5 ³ |
| EBITDA/finansnetto, ggr | 14,7 | 11,2 | 15,7 | 8,7 |
| EBITDA/finansnetto, ggr ² | 13,9 | 11,6 | 16,1 | 12,9 |
| Soliditet | 24,0 | 24,1 | 24,0 | 24,1 |
| Skuldsättningsgrad | 94,2 | 90,0 | 94,2 | 90,0 |
| Skuldsättningsgrad, netto | 43,3 | 59,2 | 43,3 | 59,2 |
| Räntebärande skulder/räntebärande skulder plus eget kapital | 48,5 | 47,4 | 48,5 | 47,4 |
| Nettoskuld/nettoskuld plus eget kapital | 30,2 | 37,2 | 30,2 | 37,2 |
| Nettoskuld/EBITDA, ggr | 1,0 | 1,5 | 1,0 ³ | 1,5 ³ |
| Justerad nettoskuld/EBITDA, ggr | 2,6 | 3,1 | 2,6 ³ | 3,1 ³ |

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

2) Baserat på Underliggande rörelseresultat.

3) Rullande 12-månaders värden.

Kvartalsinformation, koncernen

| Belopp i MSEK | Kv 4 2020 | Kv 3 2020 | Kv 2 2020 | Kv 1 2020 | Kv 4 2019 | Kv 3 2019 | Kv 2 2019 | Kv 1 2019 |
|--|----------------|----------------|----------------|-----------------|----------------|----------------|---------------------|---------------------|
| Resultaträkning | | | | | | | | |
| Nettoomsättning | 44 032 | 35 375 | 31 280 | 48 160 | 46 179 | 35 938 | 34 691 | 49 552 |
| Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA) | 12 121 | 9 235 | 8 251 | 16 900 | 8 844 | 13 499 | 7 515 | 12 587 |
| Underliggande rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar | 12 415 | 9 378 | 7 471 | 14 773 | 13 165 | 8 416 | 8 268 | 14 092 |
| Rörelseresultat (EBIT) | 5 246 | 4 743 | - 7 027 | 12 313 | 2 427 | 8 677 | 2 869 | 8 168 |
| Underliggande rörelseresultat | 7 987 | 4 818 | 2 792 | 10 187 | 8 207 | 3 594 | 3 622 | 9 673 |
| Resultat före inkomstskatter | 4 553 | 1 134 | - 5 969 | 8 895 | 173 | 7 798 | 2 490 | 7 861 |
| Periodens resultat | 5 727 | 3 583 | - 8 495 | 6 900 | 488 | 6 700 | 1 253 | 6 420 |
| - varav hänförligt till ägare till moderbolaget | 5 132 | 3 595 | - 8 826 | 6 587 | 151 | 6 375 | 935 ¹ | 5 713 ¹ |
| - varav hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande | 595 | - 12 | 331 | 313 | 337 | 325 | 318 ¹ | 707 ¹ |
| Balansräkning | | | | | | | | |
| Anläggningstillgångar | 347 367 | 349 258 | 346 574 | 365 151 | 354 194 | 354 122 | 349 931 | 343 569 |
| Kortfristiga placeringar | 30 148 | 29 041 | 22 821 | 22 972 | 22 551 | 21 156 | 17 330 | 14 555 |
| Kassa, bank och liknande tillgångar | 26 074 | 20 180 | 19 813 | 8 734 | 10 604 | 12 773 | 11 676 | 12 233 |
| Andra omsättningstillgångar | 59 659 | 51 176 | 63 875 | 95 437 | 63 431 | 58 339 | 75 095 | 84 164 |
| Summa tillgångar | 463 248 | 449 655 | 453 083 | 492 294 | 450 780 | 446 390 | 454 032 | 454 521 |
| Eget kapital | 111 192 | 107 862 | 103 383 | 122 277 | 108 522 | 109 461 | 104 815 | 108 613 |
| - varav hänförligt till ägare till moderbolaget | 97 724 | 94 705 | 90 160 | 107 008 | 93 631 | 94 385 | 90 128 ¹ | 92 680 ¹ |
| - varav hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande | 13 468 | 13 157 | 13 223 | 15 269 | 14 891 | 15 076 | 14 687 ¹ | 15 933 ¹ |
| Hybridkapital | 19 304 | 20 182 | 20 242 | 21 098 | 20 164 | 20 622 | 20 272 | 20 096 |
| Andra räntebärande skulder | 85 471 | 88 347 | 94 526 | 92 747 | 77 463 | 73 199 | 81 441 | 79 513 |
| Avsättningar för pensioner | 43 824 | 43 246 | 43 174 | 42 660 | 44 026 | 48 321 | 44 560 | 40 037 |
| Andra räntebärande avsättningar | 112 127 | 108 193 | 108 620 | 107 183 | 105 766 | 98 952 | 98 983 | 98 076 |
| Avtalsskulder | 8 752 | 8 800 | 8 620 | 8 589 | 8 462 | 8 391 | 8 163 | 7 819 |
| Uppskjutet skatteskuld | 17 617 | 16 359 | 16 262 | 16 971 | 14 713 | 14 406 | 14 297 | 14 725 |
| Andra ej räntebärande skulder | 64 961 | 56 666 | 58 256 | 80 769 | 71 664 | 73 038 | 81 501 | 85 642 |
| Summa eget kapital och skulder | 463 248 | 449 655 | 453 083 | 492 294 | 450 780 | 446 390 | 454 032 | 454 521 |
| Sysselsatt kapital | 262 466 | 260 921 | 266 641 | 287 567 | 268 811 | 265 390 | 270 533 | 270 536 |
| Nettoskuld | - 48 178 | - 58 858 | - 71 613 | - 81 579 | - 64 266 | - 59 648 | - 72 455 | - 72 539 |
| Kassaflöde | | | | | | | | |
| Internt tillförda medel (FFO) | 11 368 | 7 000 | 4 420 | 12 235 | 11 520 | 7 583 | 6 057 | 9 789 |
| Kassaflöde från förändringar av rörelsetillgångar och rörelseskulder | 3 486 | 12 447 | 11 504 | - 20 768 | - 6 530 | 6 026 | 3 028 | - 20 754 |
| Kassaflöde från den löpande verksamheten | 14 854 | 19 447 | 15 924 | - 8 533 | 4 990 | 13 609 | 9 085 | - 10 965 |
| Kassaflöde från investeringsverksamheten | - 5 070 | - 5 449 | - 5 100 | - 4 552 | - 9 557 | - 1 497 | - 5 680 | - 6 041 |
| Kassaflöde före finansieringsverksamheten | 9 784 | 13 998 | 10 824 | - 13 085 | - 4 567 | 12 112 | 3 405 | - 17 006 |
| Förändringar i kortfristiga placeringar | - 2 659 | - 6 059 | - 892 | 684 | - 1 913 | - 3 636 | - 2 610 | 8 718 |
| Upptagna lån/amortering av skuld, netto, etc. | - 819 | - 7 027 | 5 549 | 10 572 | 4 754 | - 9 984 | 1 214 | 3 759 |
| Betald utdelning till ägare | - 275 | - 561 | - 4 462 | — | - 266 | - 822 | - 2 627 | — |
| Kassaflöde från finansieringsverksamheten | - 3 753 | - 13 647 | 195 | 11 256 | 2 575 | - 14 442 | - 4 023 | 12 477 |
| Periodens kassaflöde | 6 031 | 351 | 11 019 | - 1 829 | - 1 992 | - 2 330 | - 618 | - 4 529 |
| Fritt kassaflöde | 10 199 | 17 161 | 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 4 2020 | Kv 3 2020 | Kv 2 2020 | Kv 1 2020 | Kv 4 2019 | Kv 3 2019 | Kv 2 2019 | Kv 1 2019 |
|---|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-------------------|-------------------|
| Nyckeltal | | | | | | | | |
| Avkastning på eget kapital ¹ | 6,7 | 1,5 | 4,4 | 14,4 | 14,0 | 16,8 | 12,0 ⁴ | 13,8 ⁴ |
| Avkastning på sysselsatt kapital ² | 5,8 | 4,7 | 6,1 | 9,4 | 8,5 | 9,2 | 7,1 | 7,1 |
| Avkastning på sysselsatt kapital ^{2, 3} | 9,7 | 9,9 | 9,2 | 9,2 | 9,6 | 8,3 | 7,5 | 7,6 |
| Räntetäckningsgrad, ggr ² | 4,3 | 3,3 | 4,1 | 5,7 | 5,3 | 6,0 | 5,1 | 5,1 |
| Räntetäckningsgrad, ggr ^{2, 3} | 7,1 | 6,8 | 6,1 | 5,6 | 6,0 | 5,4 | 5,4 | 5,4 |
| FFO/räntebärande skulder ² | 33,4 | 32,4 | 31,2 | 32,8 | 35,8 | 32,7 | 25,9 | 24,4 |
| FFO/nettoskuld ² | 72,7 | 59,8 | 49,9 | 45,8 | 54,4 | 51,5 | 36,4 | 33,5 |
| FFO/justerad nettoskuld ² | 28,8 | 27,9 | 25,5 | 25,2 | 26,5 | 24,5 | 19,2 | 18,1 |
| Soliditet | 24,0 | 24,0 | 22,8 | 24,8 | 24,1 | 24,5 | 23,1 | 23,9 |
| Skuldsättningsgrad | 94,2 | 100,6 | 111,0 | 93,1 | 90,0 | 85,7 | 97,0 | 91,7 |
| Skuldsättningsgrad, netto | 43,3 | 54,6 | 69,3 | 66,7 | 59,2 | 54,5 | 69,1 | 66,8 |
| Nettoskuld/nettoskuld plus eget kapital | 30,2 | 35,3 | 40,9 | 40,0 | 37,2 | 35,3 | 40,9 | 40,0 |
| Nettoskuld/EBITDA, ggr ² | 1,0 | 1,4 | 1,5 | 1,7 | 1,5 | 1,4 | 2,0 | 2,0 |
| Justerad nettoskuld/EBITDA, ggr ² | 2,6 | 2,9 | 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 denna. Vidare är koncernens bedömning att väsentliga risker till följd av covid-19 fortfarande är i linje med Vattenfalls riskbedömningar i Års- och Hållbarhetsredovisningen 2019.

Dock är sannolikheten för 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 sedan avgivandet av denna. I tillägg till betydande eventualförpliktelser 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. Vattenfalls andel av försäljningspriset för de produktionsrätter som sålts under 2020 uppgår till 2,8 miljarder SEK. Därutöver har ytterligare produktionsrätter sålts under januari 2021 där Vattenfalls andel av försäljningspriset uppgår till 1,4 miljarder SEK, detta inkluderat uppgår Vattenfalls totala andel till 5,5 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:

| | Helår 2020 | Helår 2019 | Okt-dec 2020 | Okt-dec 2019 |
|-----------------------|---------------|---------------|------------------------|------------------------|
| Medelkurs | | | | |
| EUR | 10,4789 | 10,5572 | 10,2871 | 10,5980 |
| DKK | 1,4056 | 1,4140 | 1,3820 | 1,4188 |
| GBP | 11,8334 | 12,0391 | 11,3916 | 12,2887 |
| USD | 9,1718 | 9,4180 | 8,6406 | 9,5800 |
| | | | 31 dec 2020 | 31 dec 2019 |
| Balansdagskurs | | | | |
| EUR | | | 10,0343 | 10,4468 |
| DKK | | | 1,3485 | 1,3982 |
| GBP | | | 11,1613 | 12,2788 |
| USD | | | 8,1773 | 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 8 509 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.

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

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

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 |
| Derivatillgångar | — | 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 innehavet om 55% i Müllverwertung Rugenberger Damm GmbH (MVR), till den andra aktieägaren Stadtreinigung Hamburg, ett dotterbolag till Hamburg stad. Transaktionen godkändes av

konkurrensmyndigheten och slutfördes i början av maj 2020. Försäljningspriset uppgick till 506 MSEK och realisationsvinsten till 207 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 2020

Under perioden har nedskrivningar gjorts om 12 980 MSEK vilka belastar rörelseresultatet. Av dessa avser 11 337 MSEK kraftverket

Moorburg inom affärsområde Heat. Inom affärsområde Wind har nedskrivningar skett på enheter i Sverige, Danmark och Storbritannien om 1 609 MSEK. Resterande belopp avser andra, mindre nedskrivningar.

Utöver ovanstående har uppskjutna skattefordringar avseende Tyskland skrivits ner med 401 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 resultaträkningen.

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

Vattenfall har i tidigare rapporter under 2020 ökat de generella reserveringarna för förväntade kreditförluster då bedömningen var att

något fler kunder än tidigare skulle hamna i betalningssvårigheter. Den finansiella effekten av detta uppgick i rapporten för kvartal 3 till 50 MSEK. I samband med årsbokslutet har denna reservering vänts då det inte noterats någon generell ökning av kunder som råkat i betalningssvårigheter. 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 –december 2020

Moderbolagets resultaträkning och balansräkning i sammandrag framgår nedan.

- Nettoomsättningen uppgick till 41 969 MSEK (49 807).
- Resultat före bokslutsdispositioner och inkomstskatter uppgick till 11 162 MSEK (21 088).
- Lägre priser på el hade en negativ effekt på resultatet, realiserade marknadsvärdeförändringar för energiderivat påverkade positivt. Utdelning från dotterbolag uppgick till 703 MSEK (8 226). Lägre finansiella kostnader på grund av valutakurseffekter påverkade resultatet positivt.
- Balansomslutningen uppgick till 305 916 MSEK (31 december 2019: 282 662).

- Investeringar under perioden uppgick till 3 006 MSEK (11 917). Av årets belopp härrör 526 MSEK från ett koncerninternt köp av anläggningstillgångar och 776 MSEK från koncerninterna aktietransaktioner, av föregående års belopp härrör 10 500 MSEK från koncerninterna aktietransaktioner.
- Kassa, bank och liknande tillgångar samt Kortfristiga placeringar uppgick till 53 043 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, Upplýsingar 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 | Helår 2020 | Helår 2019 |
|---|---------------|---------------|
| Nettoomsättning | 41 969 | 49 807 |
| Kostnader för inköp | - 23 800 | - 28 256 |
| Övriga externa kostnader | - 4 744 | - 3 697 |
| Personalkostnader | - 2 116 | - 2 083 |
| Övriga rörelseintäkter och rörelsekostnader, netto | 170 | 160 |
| Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA) | 11 479 | 15 931 |
| Avskrivningar och nedskrivningar | - 596 | - 525 |
| Rörelseresultat (EBIT) | 10 883 | 15 406 |
| Resultat från andelar i dotterföretag | 408 | 8 226 |
| Resultat från andelar i intresseföretag | — | 1 |
| Andra finansiella intäkter | 2 593 | 1 592 |
| Andra finansiella kostnader | - 2 722 | - 4 137 |
| Resultat före bokslutsdispositioner och inkomstskatter | 11 162 | 21 088 |
| Bokslutsdispositioner | - 394 | 498 |
| Resultat före inkomstskatter | 10 768 | 21 586 |
| Inkomstskatter | - 2 243 | - 2 890 |
| Periodens resultat | 8 525 | 18 696 |

Moderbolagets balansräkning

| Belopp i MSEK | 31 dec 2020 | 31 dec 2019 |
|---|----------------|----------------|
| Tillgångar | | |
| Anläggningstillgångar | | |
| Immateriella anläggningstillgångar | 356 | 333 |
| Materiella anläggningstillgångar | 6 618 | 5 273 |
| Aktier och andelar | 161 474 | 160 465 |
| Uppskjuten skattefordran | 313 | 762 |
| Andra långfristiga fordringar | 69 078 | 66 195 |
| Summa anläggningstillgångar | 237 839 | 233 028 |
| Omsättningstillgångar | | |
| Varulager | 411 | 383 |
| Immateriella omsättningstillgångar | 38 | 168 |
| Kortfristiga fordringar | 14 585 | 20 510 |
| Kortfristiga placeringar | 29 301 | 21 702 |
| Kassa, bank och liknande tillgångar | 23 742 | 6 871 |
| Summa omsättningstillgångar | 68 077 | 49 634 |
| Summa tillgångar | 305 916 | 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 |
| Uppskrivningsfond | 37 989 | 37 989 |
| Andra fonder | 1 492 | 1 480 |
| Fritt eget kapital | | |
| Balanserad vinst | 61 540 | 46 479 |
| Periodens resultat | 8 525 | 18 696 |
| Summa eget kapital | 116 131 | 111 229 |
| Obeskattade reserver | 13 342 | 11 598 |
| Avsättningar | 5 138 | 5 219 |
| Långfristiga skulder | | |
| Hybridkapital | 19 305 | 20 167 |
| Andra räntebärande skulder | 35 506 | 40 494 |
| Andra ej räntebärande skulder | 12 762 | 12 148 |
| Summa långfristiga skulder | 67 573 | 72 809 |
| Kortfristiga skulder | | |
| Andra räntebärande skulder | 95 706 | 70 892 |
| Skatteskuld aktuell skatt | 122 | 249 |
| Andra ej räntebärande skulder | 7 904 | 10 666 |
| Summa kortfristiga skulder | 103 732 | 81 807 |
| Summa eget kapital, avsättningar och skulder | 305 916 | 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 | Helår 2020 | Helår 2019 | Okt-dec 2020 | Okt-dec 2019 |
|---|---------------|---------------|-----------------|-----------------|
| Rörelseresultat (EBIT) | 15 276 | 22 141 | 5 246 | 2 427 |
| Avskrivningar och nedskrivningar | - 31 231 | - 20 304 | - 6 875 | - 6 417 |
| Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA) | 46 507 | 42 445 | 12 121 | 8 844 |
| Jämförelsestörande poster excl. nedskrivningar och återförda nedskrivningar | - 2 466 | 1 495 | 294 | 4 321 |
| Underliggande rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar | 44 041 | 43 940 | 12 415 | 13 165 |
| Rörelseresultat (EBIT) | 15 276 | 22 141 | 5 246 | 2 427 |
| Jämförelsestörande poster | 10 514 | 2 954 | 2 741 | 5 780 |
| Underliggande rörelseresultat | 25 790 | 25 095 | 7 987 | 8 207 |

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

NYCKELTALEN ÄR BASERADE PÅ KVARVARANDE VERKSAMHETER OCH BERÄKNADE PÅ SENASTE 12-MÅNADERSPERIODEN, JANUARI 2020 – DECEMBER 2020:

| | | | | | |
|---|---------|---|----------------------------|---|------|
| Rörelsemarginal, % | = 100 x | $\frac{\text{EBIT}}{\text{Nettoomsättning}}$ | $\frac{15\,276}{158\,847}$ | = | 9,6 |
| Rörelsemarginal exkl jämförelsestörande poster, % | = 100 x | $\frac{\text{Underliggande EBIT}}{\text{Nettoomsättning}}$ | $\frac{25\,790}{158\,847}$ | = | 16,2 |
| Nettomarginal, % | = 100 x | $\frac{\text{Resultat före inkomstskatter}}{\text{Nettoomsättning}}$ | $\frac{12\,006}{158\,847}$ | = | 7,6 |
| Nettomarginal exkl jämförelsestörande poster, % | = 100 x | $\frac{\text{Resultat före inkomstskatter exkl jämförelsestörande poster}}{\text{Nettoomsättning}}$ | $\frac{22\,521}{158\,847}$ | = | 14,2 |
| Avkastning på eget kapital, % | = 100 x | $\frac{\text{Periodens resultat hänförbart till ägare till moderbolaget}}{\text{Medelvärde av periodens eget kapital hänförbart till ägare till moderbolaget exkl Reserv för kassaflödessäkring}}$ | $\frac{6\,489}{97\,556}$ | = | 6,7 |
| Avkastning på sysselsatt kapital, % | = 100 x | $\frac{\text{EBIT}}{\text{Genomsnittligt sysselsatt kapital}}$ | $\frac{15\,276}{265\,639}$ | = | 5,8 |
| Avkastning på sysselsatt kapital exkl jämförelsestörande poster, % | = 100 x | $\frac{\text{Underliggande EBIT}}{\text{Genomsnittligt sysselsatt kapital}}$ | $\frac{25\,790}{265\,639}$ | = | 9,7 |
| Räntetäckningsgrad, ggr | = | $\frac{\text{EBIT + finansiella intäkter exkl avkastning från Kärnavfallsfonden}}{\text{Finansiella kostnader exkl diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar}}$ | $\frac{15\,834}{3\,721}$ | = | 4,3 |
| Räntetäckningsgrad exkl jämförelsestörande poster, ggr | = | $\frac{\text{Underliggande EBIT + finansiella intäkter exkl avkastning från Kärnavfallsfonden}}{\text{Finansiella kostnader exkl diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar}}$ | $\frac{26\,348}{3\,721}$ | = | 7,1 |
| Kassaflödesräntetäckningsgrad, ggr | = | $\frac{\text{FFO + finansiella kostnader exkl diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar}}{\text{Finansiella kostnader exkl diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar}}$ | $\frac{38\,745}{3\,721}$ | = | 10,4 |
| Kassaflödesräntetäckningsgrad, netto, ggr | = | $\frac{\text{FFO + finansiella poster netto exkl diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar och avkastning från Kärnavfallsfonden}}{\text{Finansiella poster netto exkl diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar och avkastning från Kärnavfallsfonden}}$ | $\frac{38\,187}{3\,163}$ | = | 12,1 |

| | | | | | |
|--|---------|--|---------------|---|------|
| Kassaflödesrättetäckningsgrad efter ersättningsinvesteringar, ggr | = | Kassaflöde från den löpande verksamheten minus ersättningsinvesteringar + finansiella kostnader exkl diskonteringseffekter hänförliga till avsättningar och räntedel i pensionskostnad | <u>32 336</u> | = | 10,2 |
| | | Finansiella kostnader exkl diskonteringseffekter hänförliga till avsättningar och räntedel i pensionskostnad | 3 183 | | |
| FFO/räntebärande skulder, % | = 100 x | <u>FFO</u> | <u>35 024</u> | = | 33,4 |
| | | Räntebärande skulder | 104 775 | | |
| FFO/nettoskuld, % | = 100 x | <u>FFO</u> | <u>35 024</u> | = | 72,7 |
| | | Nettoskuld | 48 178 | | |
| FFO/justerad nettoskuld, % | = 100 x | <u>FFO</u> | <u>35 024</u> | = | 28,8 |
| | | Justerad nettoskuld | 121 480 | | |
| EBITDA/finansnetto, ggr | = | <u>EBITDA</u> | <u>46 507</u> | = | 14,7 |
| | | Finansiella poster netto exkl diskonteringseffekter hänförliga till avsättningar och avkastning från Kärnavfallsfonden | 3 163 | | |
| EBITDA exkl jämförelsestörande poster/finansnetto, ggr | = | <u>EBITDA exkl jämförelsestörande poster</u> | <u>44 041</u> | = | 13,9 |
| | | Finansiella poster netto exkl diskonteringseffekter hänförliga till avsättningar och avkastning från Kärnavfallsfonden | 3 163 | | |

NYCKELTAL BERÄKNADE PÅ BALANSRÄKNINGEN PER 31 DECEMBER 2020:

| | | | | | |
|---|---------|-------------------------------------|----------------|---|------|
| Soliditet, % | = 100 x | <u>Eget kapital</u> | <u>111 192</u> | = | 24,0 |
| | | Balansomslutning | 463 248 | | |
| Skuldsättningsgrad, % | = 100 x | <u>Räntebärande skulder</u> | <u>104 775</u> | = | 94,2 |
| | | Eget kapital | 111 192 | | |
| Skuldsättningsgrad, netto, % | = 100 x | <u>Nettoskuld</u> | <u>48 178</u> | = | 43,3 |
| | | Eget kapital | 111 192 | | |
| Räntebärande skulder/räntebärande skulder plus eget kapital, % | = 100 x | <u>Räntebärande skulder</u> | <u>104 775</u> | = | 48,5 |
| | | Räntebärande skulder + eget kapital | 215 967 | | |
| Nettoskuld/nettoskuld plus eget kapital, % | = 100 x | <u>Nettoskuld</u> | <u>48 178</u> | = | 30,2 |
| | | Nettoskuld + eget kapital | 159 370 | | |
| Nettoskuld/EBITDA, ggr | = | <u>Nettoskuld</u> | <u>48 178</u> | = | 1,0 |
| | | EBITDA | 46 507 | | |
| Justerad nettoskuld/EBITDA, ggr | = | <u>Justerad nettoskuld</u> | <u>121 480</u> | = | 2,6 |
| | | EBITDA | 46 507 | | |

Utdelning

Styrelsen föreslår i enlighet med Vattenfalls utdelningspolicy, en utdelning om 4 000 MSEK, motsvarande 62% av årets resultat hänförbart till moderbolagets ägare.

Årsstämma

Årsstämma hålls i Solna den 28 april 2021. Stämman är öppen för allmänheten. Årsredovisning på svenska och engelska kommer publiceras på www.vattenfall.se respektive www.vattenfall.com den 29 mars 2021.

Delårsrapportens undertecknande

Solna den 3 februari 2021

Vattenfall AB (publ)
Styrelsen

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

Finansiell kalender

Årsstämma den 28 april 2021

Delårsrapport för januari-mars den 29 april 2021

Delårsrapport för januari-juni den 20 juli 2021

Delårsrapport för januari-september den 28 oktober 2021

Kontaktinformation

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

www.vattenfall.com
www.vattenfall.se

Anna Borg
VD och koncernchef
T 08-739 64 28

Kerstin Ahlfont
CFO
T 08-739 51 67

Johan Sahlqvist
Chef Investor Relations
T 08-739 72 51

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

Denna information är av sådan art som Vattenfall AB är skyldigt att offentliggöra enligt EU:s marknadsmissbruksförordning. Informationen lämnades, genom ovanstående kontaktpersoners försorg, för offentliggörande den 4 februari 2021 klockan 08:00 CET. Denna rapport har upprättats både på svenska och engelska. I händelse av skillnader i innehållet i de två versionerna skall den svenska versionen ha företräde.