

Delårsrapport januari-september 2019

Viktiga händelser, juli–september 2019

- Vinnande anbud för den havsbaserade vindkraftsparken Hollandse Kust Zuid 3 & 4 i Nederländerna.
- Överlåtelsen av fjärrvärmeverksamheten i Hamburg är slutförd.
- Power-to-Heat-anläggning ansluten till fjärrvärmenätet i Berlin vilket har möjliggjort stängningen av ett koleldat kraftverk.
- Ringhals 2 går med minskad effekt inför stängning vid årsskiftet.
- Namnbyte från Nuon till Vattenfall i Nederländerna slutförd.

Finansiell utveckling, januari–september 2019

- Nettoomsättningen ökade med 12% (10% exklusive valutaeffekter) till 120 181 MSEK (107 071).
- Det underliggande rörelseresultatet¹ uppgick till 16 889 MSEK (15 256).
- Rörelseresultatet¹ uppgick till 19 715 MSEK (13 430).
- Periodens resultat uppgick till 14 373 MSEK (8 907).

Finansiell utveckling, juli–september 2019

- Nettoomsättningen ökade med 12% (10% exklusive valutaeffekter) till 35 938 MSEK (32 035).
- Det underliggande rörelseresultatet¹ uppgick till 3 594 MSEK (2 127).
- Rörelseresultatet¹ uppgick till 8 677 MSEK (3 680).
- Periodens resultat uppgick till 6 700 MSEK (1 782).

NYCKELFAKTA

| Belopp i MSEK där ej annat anges | Jan-sep 2019 | Jan-sep 2018 | Jul-sep 2019 | Jul-sep 2018 | Helår 2018 | Senaste 12 månaderna |
|---|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------------|
| Nettoomsättning | 120 181 | 107 071 | 35 938 | 32 035 | 154 547 | 167 657 |
| Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA) ¹ | 33 601 | 25 680 | 13 499 | 7 854 | 34 341 | 42 262 |
| Rörelseresultat (EBIT) ¹ | 19 715 | 13 430 | 8 677 | 3 680 | 17 619 | 23 904 |
| Underliggande rörelseresultat ¹ | 16 889 | 15 256 | 3 594 | 2 127 | 19 883 | 21 516 |
| Periodens resultat | 14 373 | 8 907 | 6 700 | 1 782 | 12 007 | 17 473 |
| Elproduktion, TWh | 95,4 | 94,4 | 28,7 | 27,8 | 130,3 | 131,3 |
| Elförsäljning, TWh ² | 126,5 | 124,1 | 38,7 | 38,1 | 174,1 | 176,5 |
| - varav kundförsäljning | 89,3 | 87,5 | 27,1 | 26,8 | 119,2 | 121,0 |
| Värmeförsäljning, TWh | 12,0 | 12,5 | 1,7 | 1,9 | 18,3 | 17,8 |
| Gasförsäljning, TWh | 39,6 | 41,7 ³ | 6,3 | 6,1 ³ | 60,7 ³ | 58,6 |
| Avkastning på sysselsatt kapital, % ¹ | 9,2 ⁴ | 7,9 ⁴ | 9,2 ⁴ | 7,9 ⁴ | 7,0 | 9,2 |
| FFO/justerad nettoskuld, % ¹ | 24,5 ⁴ | 20,6 ⁴ | 24,5 ⁴ | 20,6 ⁴ | 20,7 | 24,5 |

- 1) Se Definitioner och beräkningar av nyckeltal för definitionen av det Alternativa nyckeltalet.
- 2) Elförsäljning inkluderar också försäljning till Nord Pool Spot och leveranser till minoritetsägare.
- 3) Värdet har justerats jämfört med tidigare publicerad information i Vattenfalls finansiella rapporter.
- 4) Rullande 12-månaders värden.

Koncernchefens kommentar

Power Generation och Wind bidrog till en tydlig resultatförbättring och uppfyllelse av finansiella mål



Vattenfall utvecklas strategiskt och finansiellt i rätt riktning. Vid utgången av det tredje kvartalet rapporterar vi en tydlig förbättring i våra finansiella nyckeltal. Vi gör också ett flertal viktiga framsteg med utfasning av kol, tillväxt inom förnybar energi och implementering av nya lösningar för att möjliggöra omställningen till en fossilfri framtid.

Resultatet för det tredje kvartalet ökade med 4,9 miljarder SEK till 7,8 miljarder SEK. För årets första nio månader ökade resultatet för perioden med 5,5 miljarder SEK till 14,4 miljarder SEK. Den stora ökningen förklaras främst av två engångsposter under det tredje kvartalet i form av en reavinst om 3,1 miljarder SEK från avyttringen av fjärrvärmeverksamheten i Hamburg samt en försäljning av produktionsrätter för den tyska kärnkraften om 1,5 miljarder SEK.

För det tredje kvartalet ökade det underliggande rörelseresultatet med 1,5 miljarder SEK till 3,6 miljarder SEK. Vi såg en positiv utveckling för den underliggande verksamheten med viktiga bidrag från högre erhållna priser och en växande portfölj inom vindkraft. Trots en utmanande start på året med stormen Alfrida ser vi därför en resultatförbättring för niomånadersperioden. Det underliggande rörelseresultatet ökade med 1,6 miljarder SEK till 16,9 miljarder SEK.

Ringhals 2 planeras att stängas vid årsskiftet och går därför successivt med lägre effekt sedan september. Ett generatorbyte påverkade produktionen i början på året men i sin helhet levererade både kärnkraften och vattenkraften goda resultat med hög tillgänglighet. Elpriset har sjunkit under året, delvis i takt med att den hydrologiska balansen är tillbaka på mer normala nivåer. Prissäkringar bidrog dock till högre erhållna priser och att det underliggande rörelseresultatet för Power Generation ökade med 2,8 miljarder SEK till 11,3 miljarder SEK för niomånadersperioden.

Vattenfalls försäljning växer på de flesta marknader. Ett antal temporära effekter har dock givit en negativ resultatpåverkan för Customers & Solutions under niomånadersperioden. Det avser främst tillväxtsatsningar, en lägre gasförsäljning på grund av varmare väder och högre inköpskostnader för el i Tyskland. Det underliggande rörelseresultatet för verksamheten minskade med 0,6 miljarder SEK till 0,6 miljarder SEK.

Vindkraften har en allt större betydelse för Vattenfalls resultatutveckling och utgör en växande andel av koncernens totala resultat. För årets första nio månader ser vi en ökning med 0,6 miljarder SEK i det underliggande rörelseresultatet för Wind, totalt uppgående till 2,5 miljarder SEK. Mer kapacitet och högre produktion som en följd av starkare vindar har bidragit positivt. Inom havsbaserad vindkraft var vårt vinnande bud för Hollandse Kust Zuid 3 & 4 (~750 MW) en mycket viktig milstolpe i början av kvartalet.

Transaktionen för Hamburgs återköp av fjärrvärmeverksamheten slutfördes den 2 september med en reavinst på 3,1 miljarder SEK. Detta eftersom staden beslutade att utnyttja sin option om att ta över Vattenfalls tidigare andel om 74,9 procent. Hamburg är en fortsatt viktig stad för Vattenfall där vi bland annat växer inom decentraliserade energilösningar. Det

är dessutom därifrån vi styr vår kontinentala vind- och tradingverksamhet.

I Berlin har vi tillsammans med staden genomfört en förstudie som visar att en utfasning av kol i Berlin är möjlig till 2030. Omställningen av Vattenfalls fjärrvärmeverksamhet är den avgörande faktorn. Den 1 oktober stängdes ett koleldat kraftverk och vi har nu anslutit Europas största Power-to-Heat-anläggning till fjärrvärmenätet. Med denna lösning kommer vi att kunna generera värme från överskottsel producerad av förnybara energikällor.

Värmeverksamheten redovisar en viss resultatförbättring för årets första nio månader. Det underliggande rörelseresultatet om 0,3 miljarder SEK är dock fortsatt på en låg nivå som en följd av pressade marginaler för koleldad kraftproduktion. Situationen har delvis kompenseras av högre priser vid försäljning av värme och bättre marginaler för våra gaseldade kraftverk.

Utvecklingen i Distribution var under kvartalet stabil, men för niomånadersperioden redovisar vi ett underliggande rörelseresultat om 3,5 miljarder SEK vilket är 1,1 miljarder SEK lägre jämfört med samma period 2018, främst som en följd av stormen Alfrida. Inom distributionsverksamheten pågår ett ständigt arbete för att hantera tillväxt och ett ökat kapacitetsbehov. Vi planerar exempelvis betydande investeringar i Stockholmsregionen under de kommande åren för att möta detta. Just därför är det extra nedslående att konstatera att våra intäktsramar för 2020-2023 innebär ett minskat investeringsutrymme och försäkrar för oss att möta energiomställningen i landet.

HYBRIT, vårt partnerskap för fossilfritt stål tillsammans med SSAB och LKAB, utvecklas positivt. Tidsplanen för en färdig demonstrationsanläggning har tidigare lagts med tre år till 2025 och beslut om investering och plats för ett vätgaslager i Luleå har fattats. HYBRIT uppmärksammades som ett av de mest framstående initiativen för att bekämpa klimatförändringarna i samband med FN-veckan i New York i september.

I början på oktober slutfördes namnbytet från Nuon till Vattenfall i Nederländerna som är en viktig tillväxtmarknad för oss. Förändringen är ett naturligt steg för att förena vår vision under ett och samma varumärke. Vattenfall står för ett tydligt mål – att möjliggöra ett fossilfritt liv för våra kunder inom en generation.

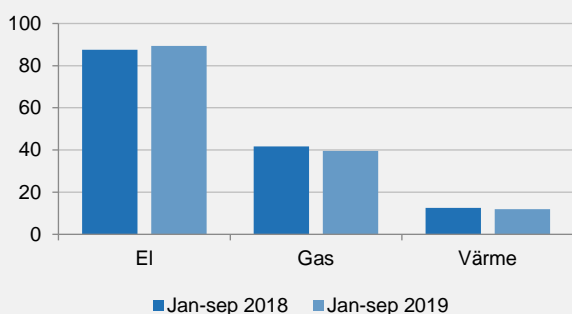
Magnus Hall
Verkställande direktör och koncernchef

Koncernöversikt

Utveckling för kundförsäljning

Elförsäljningen, exklusive försäljning till Nord Pool Spot och leveranser till minoritetsägare, ökade med 1,8 TWh till 89,3 TWh (87,5), främst till följd av högre försäljning i Tyskland. Gasförsäljningen minskade med 2,1 TWh till 39,6 TWh (41,7) till följd av varmare väder i Nederländerna och Tyskland. Värmeförsäljningen minskade med 0,5 TWh till 12,0 TWh (12,5).

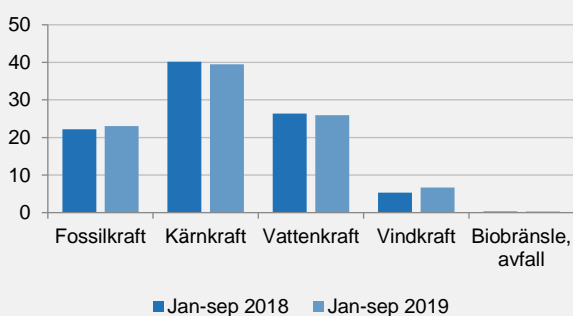
KUNDFÖRSÄLJNING (TWh)



Produktionsutveckling

Den sammanlagda elproduktionen ökade med 1,0 TWh till 95,4 TWh (94,4) under perioden januari-september 2019. Högre produktion från vind- och fossilkraft (+2,2 TWh) motverkades av lägre produktion från vatten- och kärnkraft (-1,2 TWh).

ELPRODUKTION (TWh)



Marknadsprisutveckling

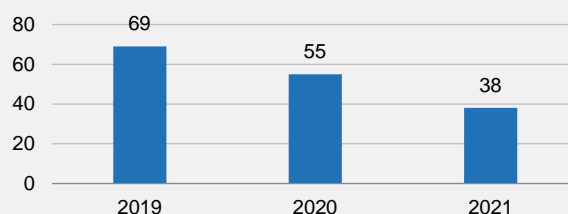
De genomsnittliga nordiska spotpriserna för el var 31% lägre på nivån 34,7 EUR/MWh (50,5) under tredje kvartalet 2019 jämfört med motsvarande period 2018, främst till följd av en starkare hydrologisk balans och lägre bränslepriser. Spotpriserna i Tyskland var 30% lägre på nivån 37,4 EUR/MWh (53,5) och priserna i Nederländerna minskade med 35% till 37,9 EUR/MWh (58,1). Priserna i Tyskland och Nederländerna påverkades främst av lägre bränslepriser. Terminspriserna på el för leverans 2020 och 2021 var 5%–14% högre jämfört med tredje kvartalet 2018, främst hänförligt till högre priser på utsläppsrätter.

Jämfört med tredje kvartalet 2018 var det genomsnittliga spotpriset för gas 58% lägre på nivån 10,2 EUR/MWh (24,6). Spotpriset för kol var 42% lägre på nivån 57,6 USD/t (99,5). Terminspriset för gas var 21% lägre på nivån 17,9 EUR/MWh (22,6) och terminspriset för kol var 27% lägre på nivån 66,7 USD/t (90,9). Priset på utsläppsrätter för koldioxid var 43% högre på nivån 26,9 EUR/t (18,9). Högre pris för utsläppsrätter för koldioxid är delvis ett resultat av "Market Stability Reserve" (MSR) som är i drift sedan januari 2019 för att hantera överskottet på marknaden.

GENOMSnittLIG INDIKATIV PRISSÄKRINGSNIVÅ, NORDEN (SE, DK, FI)¹ PER 30 SEPTEMBER 2019, EUR/MWh

| 2019 | 2020 | 2021 |
|------|------|------|
| 29 | 32 | 33 |

VATTENFALLS BERÄKNADE PRISSÄKRINGSGRAD I NORDEN (SE, DK, FI), I % PER 30 SEPTEMBER 2019



ERHÅLLNA ELPRISER NORDEN (SE, DK, FI)², EUR/MWh

| Jan-sep 2019 | Jan-sep 2018 | Jul-sep 2019 | Jul-sep 2018 | Helår 2018 | Senaste 12 månaderna |
|--------------|--------------|--------------|--------------|------------|----------------------|
| 32 | 29 | 29 | 28 | 30 | 31 |

KÄNSLIGHETSANALYS – KONTINENTAL PORTFÖLJ (DE, NL, UK)

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

| Marknadsnoterade risker | 2020 | 2021 | 2022 | Observerad årsvolatilitet ⁴ |
|-------------------------|-----------|-----------|-----------|--|
| El | +/- 1,728 | +/- 1,766 | +/- 1,757 | 19%-26% |
| Kol | -/+ 185 | -/+ 173 | -/+ 166 | 21%-23% |
| Gas | -/+ 864 | -/+ 818 | -/+ 844 | 19%-25% |
| CO ₂ | -/+ 451 | -/+ 464 | -/+ 437 | 47%-52% |

- 1) Vattenfall har slutat med sin prissäkring på kontinenten som en följd av en förändrad riskexponering efter avyttringen av den tyska brunkolsverksamheten.
- 2) Erhållna priser från spotmarknaden och prissäkringar. Inkluderar nordisk elproduktion från vattenkraft, kärnkraft och vindkraft.
- 3) +/- innebär att en prisuppgång påverkar rörelseresultatet positivt, -/+ vice versa.
- 4) Observerad årsvolatilitet för dagliga prisrörelser för varje råvara, baserat på terminskontrakt. Volatiliteten avtar normalt ju längre bort i tiden kontrakten avser.

Nettoomsättning

Kommentar januari-september: Koncernens nettoomsättning ökade med 13,1 miljarder SEK (varav positiva valutaeffekter om 2,4 miljarder SEK). Ökningen förklaras främst av högre erhållna priser, en ökad försäljning i Norden, Tyskland och Nederländerna samt högre produktion inom rörelsesegmentet Wind.

Kommentar juli-september: Koncernens nettoomsättning ökade med 3,9 miljarder SEK (varav positiva valutaeffekter om 0,7 miljarder SEK). Ökningen förklaras främst av högre erhållna priser, en ökad försäljning i Tyskland och en högre produktion inom rörelsesegmentet Wind.

Resultat

Kommentar januari-september: Det underliggande rörelse-resultatet ökade med 1,6 miljarder SEK, vilket beror på:

- Högre resultatbidrag från rörelsesegmentet Power Generation (2,8 miljarder SEK) främst tack vare högre erhållna priser.
- Högre resultatbidrag från rörelsesegmentet Wind (0,6 miljarder SEK) till följd av tillväxt i portföljen.
- Lägre resultatbidrag från rörelsesegmentet Distribution (-1,1 miljarder SEK) främst på grund av kostnader relaterat till stormen Alfrida, något lägre bruttomarginal och högre avskrivningar.
- Lägre resultatbidrag från rörelsesegmentet Customers & Solutions (-0,6 miljarder SEK) till följd av tillväxtaktiviteter samt lägre gasförsäljning i Nederländerna.
- Övriga poster, netto (-0,1 miljarder SEK).

Jämförelsestörande poster uppgick till 2,8 miljarder SEK (-1,8), varav merparten avser realisationsvinst från avyttringen av fjärrvärmeverksamheten i Hamburg (3,1 miljarder SEK) samt försäljningen av produktionsrättigheter för kärnkraft i Tyskland (1,5 miljarder SEK). Avsättningar (-0,5 miljarder SEK) beror huvudsakligen på en förändrad diskonteringsränta för Tyskland. Periodens resultat uppgick till 14,4 miljarder SEK (8,9).

Kommentar juli-september: Det underliggande rörelse-resultatet ökade med 1,5 miljarder SEK.

Rörelsesegmentet Power Generation (0,8 miljarder SEK) bidrog positivt, främst tack vare högre erhållna priser. Även rörelsesegmenten Distribution (0,1 miljarder SEK) och Wind (0,4 miljarder SEK) bidrog positivt. Jämförelsestörande poster uppgick till 5,1 miljarder SEK (1,6), vilket främst förklaras av avyttringen av fjärrvärmeverksamheten i Hamburg (3,1 miljarder SEK) samt försäljningen av produktionsrättigheter för kärnkraft i Tyskland (1,5 miljarder SEK). Periodens resultat uppgick till 6,7 miljarder SEK (1,8).

Kassaflöde

Kommentar januari-september: Internt tillförda medel (FFO) ökade med 7,4 miljarder SEK främst till följd av lägre betald skatt och högre rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA). Kassaflödet från förändringar i rörelsekapital uppgick till -11,7 miljarder SEK. Nettoförändringen av margin calls (-13,1 miljarder SEK) var den störst bidragande orsaken. Nettoförändringen i rörelsefordringar och rörelseskulder inom Customers & Solutions och Heat bidrog positivt (3,2 miljarder SEK) medan förändringar relaterade till utsläppsrätter hade en negativ effekt på kassaflödet (-1,9 miljarder SEK).

Kommentar juli-september: Internt tillförda medel (FFO) ökade med 4,3 miljarder SEK främst till följd av högre rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA) och lägre betald skatt. Kassaflödet från förändringar i rörelsekapital uppgick till 6,0 miljarder SEK. Nettoförändringen i rörelsefordringar och rörelseskulder till följd av säsongeffekter inom rörelsesegmenten Customers & Solutions och Heat bidrog positivt (4,5 miljarder SEK). En minskning av varulager (0,7 miljarder SEK) och förändringar relaterade till utsläppsrätter (0,8 miljarder SEK) hade också positiv effekt, medan nettoförändringen av margin calls bidrog negativt (-2,1 miljarder SEK).

Händelser efter balansdagen

- Energimarknadsinspektionen (Ei) har fattat beslut om nya intäktsramar inför kommande reglerperiod (2020-2023) med kalkylränta om 2,16% för Vattenfalls distributionsverksamhet.

NYCKELFAKTA – KONCERNÖVERSIKT

| Belopp i MSEK | Jan-sep 2019 | Jan-sep 2018 | Jul-sep 2019 | Jul-sep 2018 | Helår 2018 | Senaste 12 månaderna |
|---|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|---------------|-------------------------|
| Nettoomsättning | 120 181 | 107 071 | 35 938 | 32 035 | 154 547 | 167 657 |
| Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA) ¹ | 33 601 | 25 680 | 13 499 | 7 854 | 34 341 | 42 262 |
| Rörelseresultat (EBIT) ¹ | 19 715 | 13 430 | 8 677 | 3 680 | 17 619 | 23 904 |
| Underliggande rörelseresultat ¹ | 16 889 | 15 256 | 3 594 | 2 127 | 19 883 | 21 516 |
| Jämförelsestörande poster ¹ | 2 826 | - 1 826 | 5 083 | 1 553 | - 2 264 | 2 388 |
| Periodens resultat | 14 373 | 8 907 | 6 700 | 1 782 | 12 007 | 17 473 |
| Internt tillförda medel (FFO) ¹ | 23 429 | 16 010 | 7 583 | 3 246 | 23 275 | 30 694 |
| Kassaflöde från förändringar av rörelsetillgångar och rörelseskulder (rörelsekapital) | - 11 700 | 19 279 | 6 026 | 15 570 | 17 779 | - 13 200 |
| Kassaflöde från den löpande verksamheten | 11 729 | 35 289 | 13 609 | 18 816 | 41 054 | 17 494 |

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

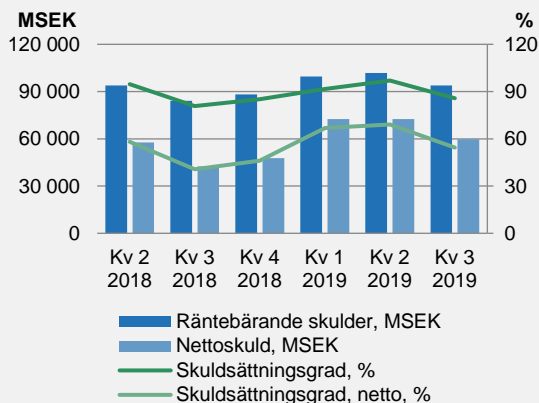
Kapitalstruktur

Kassa, bank och liknande tillgångar samt kortfristiga placeringar minskade med 6,1 miljarder SEK jämfört med 31 december 2018. Bekräftade kreditfaciliteter utgörs av en Revolving Credit Facility på 2,0 miljarder EUR med förfall 10 december 2021. Per den 30 september 2019 uppgick tillgängliga likvida medel och/eller bekräftade kreditfaciliteter till 30% av nettoomsättningen. Vattenfalls mål är lägst 10% av koncernens nettoomsättning, dock minst motsvarande kommande 90-dagars låneförfall.

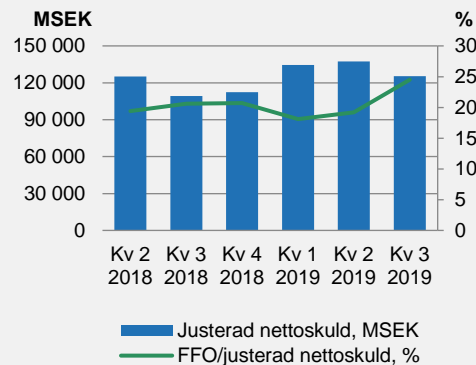
Nettoskulden ökade med 11,9 miljarder SEK jämfört med 31 december 2018. Främst härleds detta till en ökning av räntebärande skulder (5,5 miljarder SEK), vilket inkluderar implementeringen av IFRS 16 "Leasingavtal" (4,6 miljarder SEK), samt utdelningar (3,4 miljarder SEK) och valutakurseffekter (2,6 miljarder SEK).

Den justerade nettoskulden ökade med 13,0 miljarder SEK jämfört med 31 december 2018. Ökningen är främst relaterad till den högre nettoskulden och ökade avsättningar (6,8 miljarder SEK), delvis motverkat av effekten från överlåtelsen av Heat Hamburg (7,2 miljarder SEK).

NETTOSKULD



JUSTERAD NETTOSKULD



Strategiska ambitioner

Vattenfalls mål är att erbjuda alla kunder klimatsmarta lösningar och möjliggöra ett liv fritt från fossila bränslen inom en generation. Strategin bygger på fyra strategiska ambitioner. Vattenfall ska vara

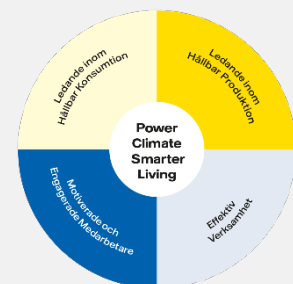
1. Ledande inom hållbar konsumtion (öka kundorienteringen, utveckla varumärket och skapa en stark ställning som leverantör av decentraliserade energilösningar)

2. Ledande inom hållbar produktion (växa inom förnybar energi och implementera en handlingsplan för minskade koldioxidutsläpp)

För att uppnå detta måste vi ha

3. En effektiv verksamhet (minska kostnaderna och förbättra effektiviteten) och

4. Motiverade och engagerade medarbetare (utveckla vår företagskultur och kompetens).



| Strategiska ambitioner | Mål för 2020 | Kv 3 2019 | Resultat 2018 |
|--|--|----------------------|---------------|
| Ledande inom Hållbar Konsumtion | 1. Kundengagemang, NPS-värde relativt Vattenfalls konkurrenter ¹ (kundlojalitet): +2 | -1 | +1 |
| Ledande inom Hållbar Produktion | 2. Idrifttagen ny förnybar kapacitet, ackumulerat från 2016-2020: ≥ 300 MW | 1 162 MW | 752 MW |
| | 3. Absoluta koldioxidutsläpp pro rata: ≤ 21 Mt | 12,9 Mt ² | 22,0 Mt |
| Effektiv Verksamhet | 4. Avkastning på sysselsatt kapital (ROCE), senaste 12 månaderna: ≥ 8% | 9,2% | 7,0% |
| Motiverade och Engagerade Medarbetare | 5. Lost Time Injury Frequency (LTIF): ≤ 1,25 | 2,2 | 1,9 |
| | 6. Engagemangsindex ³ : ≥ 70% | - | 64% |

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

2) Exklusive värmeverksamheten i Hamburg som har avyttrats och där utsläpp uppgick till 1,3 Mt under perioden januari-september. Konsoliderade värden för perioden januari-september. Konsoliderade utsläpp är cirka 0,1 Mt högre på årsbasis än pro rata, motsvarande Vattenfalls ägarandel.

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

Rörelsessegment



Customers & Solutions



Power Generation
-Generation



Power Generation
-Markets



Wind



Heat



Distribution

| Belopp i MSEK | Jan-sep 2019 | Jan-sep 2018 | Jul-sep 2019 | Jul-sep 2018 | Helår 2018 | Senaste 12 månaderna |
|--------------------------------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|---------------|-------------------------|
| Underliggande rörelseresultat | | | | | | |
| Customers & Solutions | 594 | 1 159 | 86 | - 54 | 1 269 | 704 |
| Power Generation | 11 252 | 8 475 | 2 833 | 1 988 | 9 371 | 12 148 |
| - varav trading | 779 | 621 | - 165 | 418 | 581 | 739 |
| Wind | 2 474 | 1 902 | 623 | 264 | 3 747 | 4 319 |
| Heat | 318 | 260 | - 768 | - 765 | 771 | 829 |
| Distribution | 3 454 | 4 530 | 1 190 | 1 096 | 6 250 | 5 174 |
| - varav Distribution Tyskland | 851 | 651 | 350 | 199 | 985 | 1 185 |
| - varav Distribution Sverige | 2 591 | 3 859 | 840 | 891 | 5 254 | 3 986 |
| Other¹ | - 995 | - 910 | - 343 | - 356 | - 1 528 | - 1 613 |
| Elimineringar | - 208 | - 160 | - 27 | - 46 | 3 | - 45 |
| Underliggande rörelseresultat | 16 889 | 15 256 | 3 594 | 2 127 | 19 883 | 21 516 |

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.

Positiv försäljningsutveckling under det tredje kvartalet

- Störst resultatbidrag från Tyskland och Nederländerna.
- Namnbyte från Nuon till Vattenfall i Nederländerna slutfört.
- Avtal med norska mejerikoncernen TINE om laddlösningar för elfordon.



Q1-Q3: Nettoomsättningen ökade som en följd av högre försäljning på de flesta av Vattenfalls marknader. Högre volymer och en ökad kundbas i Tyskland, positiva priseteffekter i Norden samt valutaeffekter bidrog positivt. I Nederländerna ökade nettoomsättningen som en följd av positiva priseteffekter. Detta motverkades delvis av lägre gasförsäljning till följd av varmare väder. Det underliggande rörelseresultatet minskade främst på grund av kostnader för tillväxtaktiviteter och den lägre gasförsäljningen, med effekt om cirka 200 miljoner SEK vardera. Resultatet påverkades också negativt med cirka 100 miljoner SEK av högre kostnader för inköp av el i Tyskland, vilket dock kommer att kompenseras av prishöjningar.

Jämfört med årsslutet 2018 ökade den totala kundbasen från 8,9 till 9,4 miljoner kontrakt. Ökningen härleds främst till en ökad kundbas i Tyskland samt förvärvet av DELTA Energie i Nederländerna.

Q3: Nettoomsättningen ökade till följd av positiva priseteffekter och högre volymer i Tyskland. Positiva priseteffekter på privatkundsmarknaden i Nederländerna bidrog också till ökad nettoomsättning. Det underliggande rörelseresultatet ökade främst till följd av högre försäljning i Tyskland.

Under kvartalet slutfördes namnbytet av det nederländska dotterbolaget Nuon. Från och med oktober har varumärket Nuon bytts ut mot Vattenfall även på privatkundsmarknaden.

I Norge ingick Vattenfall ett femårigt avtal med mejerikoncernen TINE. Genom anslutning av 200 laddpunkter kommer Vattenfall InCharge leverera fossilfri laddning av elfordon till anställda, besökare och kunder till TINE.

NYCKELFAKTA – CUSTOMERS & SOLUTIONS

| Belopp i MSEK där ej annat anges | Jan-sep 2019 | Jan-sep 2018 | Jul-sep 2019 | Jul-sep 2018 | Helår 2018 | Senaste 12 månaderna |
|--|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|---------------|-------------------------|
| Nettoomsättning | 64 086 | 57 790 | 17 998 | 16 146 | 81 318 | 87 614 |
| Extern nettoomsättning | 62 264 | 56 125 | 17 519 | 15 576 | 78 883 | 85 022 |
| Underliggande resultat före avskrivningar och nedskrivningar | 1 842 | 2 177 | 528 | 308 | 2 663 | 2 328 |
| Underliggande rörelseresultat | 594 | 1 159 | 86 | - 54 | 1 269 | 704 |
| Elförsäljning, TWh | 66,6 | 64,8 | 20,7 | 19,4 | 88,3 | 90,1 |
| - varav privatkunder | 20,1 | 19,9 | 5,4 | 5,2 | 27,4 | 27,6 |
| - varav återförsäljare | 4,7 | 3,5 | 1,3 | 1,0 | 4,9 | 6,1 |
| - varav företagskunder | 41,8 | 41,4 | 14,0 | 13,2 | 56,0 | 56,4 |
| Gasförsäljning, TWh | 36,2 | 38,1 | 5,5 | 5,1 | 55,5 | 53,6 |
| Antal anställda, heltidstjänster | 3 169 | 3 048 | 3 169 | 3 048 | 2 962 | |

Power Generation

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

Tillgängligheten god inom både kärnkraft och vattenkraft

- Tillgängligheten i kärnkraften var 86,4% trots driftavbrott tidigare i år.
- Ringhals 2 går med minskad effekt inför stängning vid årsskiftet.



Q1-Q3: Nettoomsättningen ökade främst till följd av ett bättre resultat från prissäkringar, ökad försäljning av el och gas (primärt i Tyskland) och positiva valutaeffekter. Detta motverkades till viss del av lägre spotpriser i Norden. Det underliggande rörelseresultatet ökade huvudsakligen tack vare att prissäkringar resulterade i högre erhållna priser.

Kärnkraftsproduktionen minskade med 0,7 TWh under januari-september på grund av ett generatorbyte vid Ringhals 2 tidigare under året. Den sammanlagda tillgängligheten för Vattenfalls kärnkraftverk under perioden januari-september var 86,4% (87,1%).

Vattenkraftsproduktionen minskade med 0,5 TWh under januari-september främst på grund av lägre fyllnadsgrad i de nordiska vattenmagasinen under årets första månader. I slutet av det tredje kvartalet uppgick fyllnadsgraden till 81% (67%), vilket är 4 procentenheter över normal nivå.

Q3: Nettoomsättningen ökade huvudsakligen till följd av ett bättre resultat från prissäkringar. Lägre spotpriser i Norden och lägre internförsäljning av utsläppsätter hade en motverkande effekt. Resultatförbättringen från prissäkringar var också den främsta orsaken till ökningen i det underliggande rörelseresultatet. Lägre spotpriser och ett minskat realiserat bidrag från tradingverksamheten hade en motverkande effekt.

I september inleddes arbetet med att minska effekten vid kärnkraftsreaktorn Ringhals 2 inför planerad slutlig avställning den 30 december 2019. Därefter kommer reaktorn och anläggningen att tömmas på kärnbränsle. Detta förvaras sedan i anläggningens befintliga bränslebassänger i ungefär ett års tid varpå bränslet ska transporteras till SKB:s mellanlager för använt kärnbränsle, Clab, i Oskarshamn.

NYCKELFAKTA – POWER GENERATION

| Belopp i MSEK där ej annat anges | Jan-sep 2019 | Jan-sep 2018 | Jul-sep 2019 | Jul-sep 2018 | Helår 2018 | Senaste 12 månaderna |
|--|-----------------|------------------|-----------------|------------------|------------------|-------------------------|
| Nettoomsättning | 74 699 | 67 475 | 21 603 | 21 924 | 99 970 | 107 194 |
| Extern nettoomsättning | 28 195 | 23 106 | 10 118 | 9 070 | 36 064 | 41 153 |
| Underliggande resultat före avskrivningar och nedskrivningar | 14 057 | 11 035 | 3 779 | 2 867 | 12 830 | 15 852 |
| Underliggande rörelseresultat | 11 252 | 8 475 | 2 833 | 1 988 | 9 371 | 12 148 |
| - varav trading | 779 | 621 | - 165 | 418 | 581 | 739 |
| Elproduktion, TWh | 65,4 | 66,6 | 19,7 | 19,2 | 90,5 | 89,3 |
| - varav vattenkraft | 25,9 | 26,4 | 7,4 | 7,1 | 35,5 | 35,0 |
| - varav kärnkraft | 39,5 | 40,2 | 12,3 | 12,1 | 55,0 | 54,3 |
| Elförsäljning, TWh | 20,8 | 21,0 | 5,8 | 6,9 | 28,7 | 28,5 |
| - varav återförsäljare | 17,6 | 18,0 | 4,8 | 5,2 | 24,6 | 24,2 |
| - varav företagskunder | 3,2 | 3,0 | 1,0 | 1,7 | 4,1 | 4,3 |
| Gasförsäljning, TWh | 3,4 | 3,6 ¹ | 0,8 | 1,0 ¹ | 5,2 ¹ | 5,0 |
| Antal anställda, heltidstjänster | 7 386 | 7 283 | 7 386 | 7 283 | 7 332 | |

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.

Högre vindhastigheter och fortsatt kapacitetstillväxt

- Nya vindkraftsparker och mer gynnsamma vindförhållanden bidrog positivt till resultatet.
- Vinnande anbud för den havsbaserade vindkraftsparken Hollandse Kust Zuid (HKZ) 3 & 4 i Nederländerna.
- Utmärkelser till två av Vattenfalls vindkraftsparker.



Q1-Q3: Nettoomsättningen och det underliggande rörelseresultatet ökade under årets första nio månader, främst till följd av ny kapacitet och högre produktion på grund av högre vindhastigheter. Under de senaste 12 månaderna togs två vindkraftsparker i drift, Slufterdam (29 MW) och Horns Rev 3 (373 MW av totalt 407 MW). Elproduktionen ökade främst på grund av ny kapacitet och högre vindhastigheter.

Q3: Nettoomsättningen och det underliggande rörelseresultatet ökade jämfört med tredje kvartalet 2018 till följd av ny kapacitet och högre produktion på grund av högre vindhastigheter.

Vattenfall vann anbudet för den havsbaserade vindkraftsparken Hollandse Kust Zuid (HKZ) 3 & 4 i Nederländerna. Vattenfall har sedan tidigare tillstånd att bygga den första etappen, HKZ 1 & 2, och möjliga synergieffekter finns exempelvis inom logistik och underhåll. Tillsammans

kommer dessa projekt att ha en installerad kapacitet om cirka 1,5 GW vilket motsvarar en årlig elförbrukning för upp till 3 miljoner nederländska hushåll.

I augusti blev den havsbaserade vindkraftsparken Sandbank i Tyskland utsedd till den mest effektiva i landet under 2018. Utmärkelsen delades ut av AGOW (Arbeitsgemeinschaft Offshore Wind). Även Vattenfalls havsbaserade vindkraftspark Aberdeen Bay i Skottland har fått en utmärkelse, P&J Energy Voice Gold Awards i kategorin förnybar energi. Utmärkelsen lyfter fram den positiva effekt som vindkraftsparken har på staden Aberdeen.

I Wieringermeer i Nederländerna har 11 turbiner installerats och den första elen levererades i september. Vindkraftsparken kommer ha en total kapacitet om 185 MW och planeras att färdigställas under 2020.

NYCKELFAKTA – WIND

| Belopp i MSEK där ej annat anges | Jan-sep 2019 | Jan-sep 2018 | Jul-sep 2019 | Jul-sep 2018 | Helår 2018 | Senaste 12 månaderna |
|--|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|---------------|-------------------------|
| Nettoomsättning | 9 502 | 7 839 | 3 084 | 2 270 | 11 852 | 13 515 |
| Extern nettoomsättning | 4 679 | 3 589 | 1 667 | 958 | 5 726 | 6 816 |
| Underliggande resultat före avskrivningar och nedskrivningar | 6 500 | 5 283 | 2 041 | 1 400 | 8 328 | 9 545 |
| Underliggande rörelseresultat | 2 474 | 1 902 | 623 | 264 | 3 747 | 4 319 |
| Elproduktion - vindkraft, TWh | 6,7 | 5,3 | 2,2 | 1,5 | 7,8 | 9,2 |
| Elförsäljning, TWh | 1,0 | 0,9 | 0,3 | 0,2 | 1,1 | 1,2 |
| Antal anställda, heltidstjänster | 981 | 868 | 981 | 868 | 894 | |

Heat

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

Fortsatt stark kundtillväxt och färdplan för utfasning av kol i Berlin

- Vattenfall har tillsammans med staden Berlin genomfört en förstudie som visar att en utfasning av kol i Berlin är möjlig till 2030.
- Power-to-Heat-anläggning ansluten till fjärrvärmenätet i Berlin vilket har möjliggjort stängningen av ett koleldat kraftverk.
- Överlåtelsen av fjärrvärmeverksamheten i Hamburg har slutförts.

Q1-Q3: Nettoomsättningen och det underliggande rörelseresultatet ökade som ett resultat av positiva prisseffekter inom värmeförsäljningen. Högre rörelsekostnader främst till följd av högre underhållskostnader inom värmeverksamheten i Berlin hade en motverkande effekt på det underliggande rörelseresultatet. Värmeförsäljningen minskade till följd av varmare väder. Jämfört med årsslutet 2018 ökade antalet kunder med 1,4% till 2,2 miljoner hushåll.

Q3: Nettoomsättningen minskade främst till följd av lägre elproduktion vid Vattenfalls kondenskraftverk. Positiva prisseffekter inom värmeförsäljningen hade en motverkande effekt. Tillsammans med bättre marginaler för gaseldad kraftproduktion kompenserade detta delvis ett svagare utfall för koleldad kraftproduktion. Det underliggande rörelseresultatet var oförändrat jämfört med föregående år.

Den 2 september slutfördes överlåtelsen av fjärrvärmesystemet till staden Hamburg. Staden köpte Vattenfalls andel i bolaget (74.9%) för 625 miljoner EUR vilket resulterade i en realisationsvinst om 3,1 miljarder SEK. Denna redovisas under "Other" (se sidan 16) och därmed utan resultatpåverkan på rörelsesegmentet Heat.

En förstudie som genomförts tillsammans med staden Berlin visar att en utfasning av kol i Berlin är möjlig till senast 2030.



Studien visar att koldioxidutsläppen årligen kan minskas med över 2 miljoner ton genom att ersätta kol. Detta innebär att kolutfasningen inom Vattenfalls fjärrvärmeverksamhet i staden kommer att vara det enskilt största bidraget till Berlins mål om klimatneutralitet 2050.

I september anslöts Europas största Power-to-Heat-anläggning till fjärrvärmenätet i Berlin. Därmed har den koleldade enheten Reuter C kunnat tas ur drift per den 1 oktober 2019. Den nya anläggningen kommer att producera och lagra värme från överskottsel som genererats från förnybara energikällor och har en kapacitet om 120 MW_{värme}. Investeringen uppgick till knappt 100 miljoner EUR och inkluderar även kringliggande infrastruktur samt gaseldade värmepannor för kapacitetstoppar, med en total kapacitet om 120 MW_{värme}. Vattenfall ser en möjlighet att expandera kapaciteten inom Power-to-Heat med ytterligare 300 MW fram till 2030.

I den tyska staden Norderstedt har Vattenfall och fastighetsbolaget Manke GmbH & Co. KG tecknat avtal om decentraliserade lösningar. Värme och kraftproduktion från ett gaseldat mikrokraftvärmeverk kompletteras med en värmepanna och solceller. Vattenfall kommer även att installera separata mätarsystem samt laddlösningar för elbilar.

NYCKELFAKTA – HEAT

| Belopp i MSEK där ej annat anges | Jan-sep 2019 | Jan-sep 2018 | Jul-sep 2019 | Jul-sep 2018 | Helår 2018 | Senaste 12 månaderna |
|--|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|---------------|-------------------------|
| Nettoomsättning | 23 245 | 23 029 | 5 680 | 6 905 | 33 970 | 34 186 |
| Extern nettoomsättning | 11 759 | 11 101 | 2 601 | 2 576 | 15 828 | 16 486 |
| Underliggande resultat före avskrivningar och nedskrivningar | 3 129 | 3 002 | 243 | 182 | 4 448 | 4 575 |
| Underliggande rörelseresultat | 318 | 260 | - 768 | - 765 | 771 | 829 |
| Elproduktion, TWh | 23,3 | 22,5 | 6,8 | 7,1 | 32,0 | 32,8 |
| - varav fossilkraft | 23,0 | 22,2 | 6,7 | 7,0 | 31,6 | 32,4 |
| - varav biobränsle, avfall | 0,3 | 0,3 | 0,1 | 0,1 | 0,4 | 0,4 |
| Elförsäljning företagskunder, TWh | 0,9 | 0,8 | 0,3 | 0,3 | 1,1 | 1,2 |
| Värmeförsäljning, TWh | 12,0 | 12,5 | 1,7 | 1,9 | 18,3 | 17,8 |
| Antal anställda, heltidstjänster | 3 321 | 3 823 | 3 321 | 3 823 | 3 822 | |

Distribution

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

Beslut om nya intäktsramar

- Energimarknadsinspektionen har fattat beslut om intäktsramar för nästa reglerperiod.
- 1,8 miljarder SEK satsas för uppgradering av elnät och ökad kapacitet i Stockholmsregionen.



Q1-Q3: Nettoomsättningen ökade under årets första nio månader. En lägre distribuerad volym i Sverige kompensades av ett högre bidrag från Tyskland. Det underliggande rörelseresultatet minskade främst på grund av kostnader för stormen Alfrida och högre avskrivningar till följd av investeringar. En förbättring av resultatet i Tyskland hade en motverkande effekt, främst på grund av lägre kostnader efter att avgifterna till stamnätsoperatörerna sänkts.

Q3: Nettoomsättningen ökade under tredje kvartalet främst till följd av ett högre bidrag från Tyskland. Det underliggande rörelseresultatet ökade till följd av en högre bruttomarginal i Tyskland. Detta huvudsakligen på grund av lägre avgifter till stamnätsoperatörerna.

Efter balansdagen fattade Energimarknadsinspektionen (Ei) beslut om intäktsramar för Vattenfall Eldistribution inför kommande reglerperiod 2020–2023. I besluten har den tillåtna avkastningen (kalkylräntan) fastställts till 2,16 procent. Avkastningsnivån är väsentligt lägre än för perioden 2016–2019. Det innebär ett minskat utrymme för investeringar i ett

läge där det behövs stora investeringar för att elnätet ska kunna bidra i energiomställningen som förväntas.

Stockholmsregionen står inför en ökad tillväxt med stora exploateringar för bostäder, företag och industriområden. Detta innebär ett ökat kapacitetsbehov i elnätet, ett system som redan idag är ansträngt. För att säkra en trygg elförsörjning har Vattenfall inlett ett omfattande uppgraderingsarbete för att stärka elnätet i ett flertal kommuner. Totalt planeras investeringar om 1,8 miljarder SEK under de kommande fem åren. Elnätet uppgraderas genom ombyggnationer av transformatorstationer, nybyggnation och uppgradering av befintliga elledningar samt spänningshöjning av elnätet till 130 kV för att öka överföringskapaciteten.

Elektrifiering av transportsektorn fortsätter även till sjöss. Ett samarbete har inletts i Stockholm med Echandia Marine (Green City Ferries) inom elektrifierad pendelbåtstrafik. En affärsmodell har utvecklats som innebär att Vattenfall ansvarar för ägande och förvaltning av den elektriska driften.

NYCKELFAKTA – DISTRIBUTION

| Belopp i MSEK där ej annat anges | Jan-sep 2019 | Jan-sep 2018 | Jul-sep 2019 | Jul-sep 2018 | Helår 2018 | Senaste 12 månaderna |
|--|--------------|--------------|--------------|--------------|------------|----------------------|
| Nettoomsättning | 16 604 | 16 285 | 5 057 | 4 864 | 22 374 | 22 693 |
| Extern nettoomsättning | 13 185 | 12 990 | 3 980 | 3 808 | 17 845 | 18 040 |
| Underliggande resultat före avskrivningar och nedskrivningar | 5 848 | 6 752 | 1 985 | 1 837 | 9 292 | 8 388 |
| Underliggande rörelseresultat | 3 454 | 4 530 | 1 190 | 1 096 | 6 250 | 5 174 |
| Antal anställda, heltidstjänster | 2 232 | 2 194 | 2 232 | 2 194 | 2 190 | |

Other

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

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

NYCKELFAKTA - OTHER

| Belopp i MSEK där ej annat anges | Jan-sep 2019 | Jan-sep 2018 | Jul-sep 2019 | Jul-sep 2018 | Helår 2018 | Senaste 12 månaderna |
|--|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|---------------|-------------------------|
| Nettoomsättning | 4 096 | 3 791 | 1 326 | 1 286 | 5 255 | 5 560 |
| Extern nettoomsättning | 99 | 160 | 53 | 47 | 201 | 140 |
| Underliggande resultat före avskrivningar och nedskrivningar | - 393 | - 583 | - 133 | - 247 | - 1 095 | - 905 |
| Underliggande rörelseresultat | - 995 | - 910 | - 343 | - 356 | - 1 528 | - 1 613 |
| Antal anställda, heltidstjänster | 2 697 | 2 735 | 2 697 | 2 735 | 2 710 | |

Koncernens resultaträkning

| Belopp i MSEK | Jan-sep 2019 | Jan-sep 2018 | Jul-sep 2019 | Jul-sep 2018 | Helår 2018 | Senaste 12 månaderna |
|--|-----------------|-----------------------|--------------------|-----------------------|-----------------------|-------------------------|
| Nettoomsättning | 120 181 | 107 071 ⁶ | 35 938 | 32 035 ⁶ | 154 547 ⁶ | 167 657 |
| Kostnader för inköp | - 62 792 | - 54 876 ⁶ | - 17 930 | - 15 360 ⁶ | - 82 919 ⁶ | - 90 835 |
| Övriga externa kostnader | - 14 147 | - 13 165 | - 4 442 | - 4 412 | - 19 375 | - 20 357 |
| Personalkostnader | - 14 983 | - 14 238 | - 4 725 | - 4 353 | - 19 157 | - 19 902 |
| Övriga rörelseintäkter och rörelsekostnader, netto | 5 089 | 580 | 4 647 | - 23 | 925 | 5 434 |
| Andelar i intresseföretags resultat | 253 | 308 | 11 | - 33 | 320 | 265 |
| Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA) | 33 601 | 25 680 | 13 499 | 7 854 | 34 341 | 42 262 |
| Avskrivningar och nedskrivningar | - 13 886 | - 12 250 | - 4 822 | - 4 174 | - 16 722 | - 18 358 |
| Rörelseresultat (EBIT)¹ | 19 715 | 13 430 | 8 677 | 3 680 | 17 619 | 23 904 |
| Finansiella intäkter ^{2,5} | 3 361 | 2 513 | 860 | - 64 | 2 887 | 3 735 |
| Finansiella kostnader ^{3,4,5} | - 4 927 | - 4 982 | - 1 739 | - 1 435 | - 6 503 | - 6 448 |
| Resultat före inkomstskatter | 18 149 | 10 961 | 7 798 | 2 181 | 14 003 | 21 191 |
| Inkomstskatter | - 3 776 | - 2 054 | - 1 098 | - 399 | - 1 996 | - 3 718 |
| Periodens resultat | 14 373 | 8 907 | 6 700 | 1 782 | 12 007 | 17 473 |
| Hänförbart till ägare till moderbolaget | 13 022 | 7 736 | 6 375 ⁷ | 1 668 | 10 157 | 15 443 |
| Hänförbart till innehav utan bestämmande inflytande | 1 351 | 1 171 | 325 ⁷ | 114 | 1 850 | 2 030 |
| Tilläggsinformation | | | | | | |
| Underliggande rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar | 30 775 | 27 506 | 8 416 | 6 301 | 36 469 | 39 738 |
| Underliggande rörelseresultat | 16 889 | 15 256 | 3 594 | 2 127 | 19 883 | 21 516 |
| Finansiella poster, netto exkl diskonterings effekter hänförliga till avsättningar samt avkastning från Kärnavfallsfonden | - 2 755 | - 3 001 | - 1 035 | - 757 | - 3 407 | - 3 161 |
| 1) Vari ingår jämförelsestörande poster | 2 826 | - 1 826 | 5 083 | 1 553 | - 2 264 | 2 388 |
| - varav realisationsvinster | 3 489 | 660 | 3 091 | 23 | 1 067 | 3 896 |
| - varav realisationsförluster | - 18 | - 83 | - 3 | - 13 | - 111 | - 46 |
| - varav nedskrivningar | — | — | — | — | - 136 | - 136 |
| - varav avsättningar | - 530 | - 757 | - 4 | - 2 | - 1 649 | - 1 422 |
| - varav realiserade marknadsvärdeförändringar för energiderivat | 101 | - 852 | 583 | 1 465 | - 156 | 797 |
| - varav realiserade marknadsvärdeförändringar av varulager | - 681 | - 14 | 228 | 210 | 61 | - 606 |
| - varav omstruktureringskostnader | - 129 | - 291 | 13 | - 29 | - 554 | - 392 |
| - varav andra jämförelsestörande poster av engångskaraktär | 594 | - 489 | 1 175 | - 101 | - 786 | 297 |
| 2) Vari ingår avkastning från Kärnavfallsfonden | 2 909 | 2 222 | 760 | - 182 | 2 030 | 2 717 |
| 3) Vari ingår räntedel i pensionskostnad | - 664 | - 632 | - 219 | - 213 | - 844 | - 876 |
| 4) Vari ingår diskonterings effekter hänförliga till avsättningar | - 1 720 | - 1 690 | - 604 | - 560 | - 2 239 | - 2 269 |
| 5) Jämförelsestörande poster redovisade som finansiella intäkter och kostnader, netto | - 1 | 2 040 | - 3 | — | 2 040 | - 1 |
| 6) På grund av förändrad presentation av transaktioner relaterade till certifikat för förnybar produktion har jämförelseperioderna justerats för Nettoomsättning och Kostnader för inköp, utan påverkan på EBITDA. | | | | | | |
| 7) Värdet har justerats jämfört med tidigare publicerad information i Vattenfalls finansiella rapporter. | | | | | | |

Rapport över koncernens totalresultat

| Belopp i MSEK | Jan-sep 2019 | Jan-sep 2018 | Jul-sep 2019 | Jul-sep 2018 | Helår 2018 | Senaste 12 månaderna |
|--|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|---------------|-------------------------|
| Periodens resultat | 14 373 | 8 907 | 6 700 | 1 782 | 12 007 | 17 473 |
| Övrigt totalresultat | | | | | | |
| Poster som kommer att omklassificeras till resultaträkningen när specifika villkor är uppfyllda | | | | | | |
| Kassaflödessäkringar - förändringar av verkligt värde | 1 039 | 8 404 | 735 | 7 680 | 7 776 | 411 |
| Kassaflödessäkringar - upplösta mot resultaträkningen | - 3 374 | - 2 456 | - 990 | - 1 482 | - 6 066 | - 6 984 |
| Kassaflödessäkringar - överförda till anskaffningsvärdet på säkrad post | - 26 | 6 | - 1 | - 5 | 3 | - 29 |
| Valutasäkringar av nettoinvesteringar i utlandsverksamheter | - 1 957 | - 2 459 | - 521 | 667 | - 2 177 | - 1 675 |
| Omräkningsdifferenser, avyttrade bolag | - 76 | 2 | - 76 | — | 2 | - 76 |
| Omräkningsdifferenser | 4 593 | 4 835 | 1 467 | - 1 478 | 4 193 | 3 951 |
| Inkomstskatter relaterat till poster som kommer att omklassificeras | 1 256 | - 1 492 | 174 | - 1 916 | - 237 | 2 511 |
| Summa som kommer att omklassificeras till resultaträkningen när specifika villkor är uppfyllda | 1 455 | 6 840 | 788 | 3 466 | 3 494 | - 1 891 |
| Poster som inte kommer att omklassificeras till resultaträkningen | | | | | | |
| Omvärderingar avseende förmånsbestämda pensionsplaner | - 7 878 | - 1 | - 3 773 | - 1 | - 415 | - 8 292 |
| Inkomstskatter relaterat till poster som ej omklassificeras | 2 157 | - 14 | 1 029 | 1 | - 5 | 2 166 |
| Summa poster som inte kommer att omklassificeras till resultaträkningen | - 5 721 | - 15 | - 2 744 | — | - 420 | - 6 126 |
| Summa övrigt totalresultat, netto efter inkomstskatter | - 4 266 | 6 825 | - 1 956 | 3 466 | 3 074 | - 8 017 |
| Summa totalresultat för perioden | 10 107 | 15 732 | 4 744 | 5 248 | 15 081 | 9 456 |
| Hänförbart till ägare till moderbolaget | 8 289 | 14 000 | 3 567 | 5 273 | 12 821 | 7 110 |
| Hänförbart till innehav utan bestämmande inflytande | 1 818 | 1 732 | 1 177 | - 25 | 2 260 | 2 346 |

Koncernens rörelsesegment

| Belopp i MSEK | Jan-sep 2019 | Jan-sep 2018 | Jul-sep 2019 | Jul-sep 2018 | Helår 2018 | Senaste 12 månaderna |
|-------------------------------|-----------------|-----------------------------|-----------------|----------------------------|-----------------------------|-------------------------|
| Extern nettoomsättning | | | | | | |
| Customers & Solutions | 62 264 | 56 125 | 17 519 | 15 576 | 78 883 | 85 022 |
| Power Generation | 28 195 | 23 106 | 10 118 | 9 070 | 36 064 | 41 153 |
| Wind | 4 679 | 3 589 ² | 1 667 | 958 ² | 5 726 ² | 6 816 |
| Heat | 11 759 | 11 101 | 2 601 | 2 576 | 15 828 | 16 486 |
| Distribution | 13 185 | 12 990 | 3 980 | 3 808 | 17 845 | 18 040 |
| - varav Distribution Tyskland | 4 899 | 4 587 | 1 607 | 1 449 | 6 265 | 6 577 |
| - varav Distribution Sverige | 8 203 | 8 328 | 2 347 | 2 335 | 11 462 | 11 337 |
| Other ¹ | 99 | 160 | 53 | 47 | 201 | 140 |
| Summa | 120 181 | 107 071 ² | 35 938 | 32 035 ² | 154 547 ² | 167 657 |
| Intern nettoomsättning | | | | | | |
| Customers & Solutions | 1 822 | 1 665 | 479 | 570 | 2 435 | 2 592 |
| Power Generation | 46 504 | 44 369 | 11 485 | 12 854 | 63 906 | 66 041 |
| Wind | 4 823 | 4 250 ² | 1 417 | 1 312 ² | 6 126 ² | 6 699 |
| Heat | 11 486 | 11 928 | 3 079 | 4 329 | 18 142 | 17 700 |
| Distribution | 3 419 | 3 295 | 1 077 | 1 056 | 4 529 | 4 653 |
| - varav Distribution Tyskland | 3 079 | 2 960 | 970 | 958 | 4 053 | 4 172 |
| - varav Distribution Sverige | 361 | 343 | 114 | 100 | 493 | 511 |
| Other ¹ | 3 997 | 3 631 | 1 273 | 1 239 | 5 054 | 5 420 |
| Elimineringar | - 72 051 | - 69 138 ² | - 18 810 | - 21 360 ² | - 100 192 ² | - 103 105 |
| Summa | — | — | — | — | — | — |
| Summa nettoomsättning | | | | | | |
| Customers & Solutions | 64 086 | 57 790 | 17 998 | 16 146 | 81 318 | 87 614 |
| Power Generation | 74 699 | 67 475 | 21 603 | 21 924 | 99 970 | 107 194 |
| Wind | 9 502 | 7 839 | 3 084 | 2 270 | 11 852 | 13 515 |
| Heat | 23 245 | 23 029 | 5 680 | 6 905 | 33 970 | 34 186 |
| Distribution | 16 604 | 16 285 | 5 057 | 4 864 | 22 374 | 22 693 |
| - varav Distribution Tyskland | 7 978 | 7 547 | 2 577 | 2 407 | 10 318 | 10 749 |
| - varav Distribution Sverige | 8 564 | 8 671 | 2 461 | 2 435 | 11 955 | 11 848 |
| Other ¹ | 4 096 | 3 791 | 1 326 | 1 286 | 5 255 | 5 560 |
| Elimineringar | - 72 051 | - 69 138 ² | - 18 810 | - 21 360 ² | - 100 192 ² | - 103 105 |
| Summa | 120 181 | 107 071 ² | 35 938 | 32 035 ² | 154 547 ² | 167 657 |

| Belopp i MSEK | Jan-sep 2019 | Jan-sep 2018 | Jul-sep 2019 | Jul-sep 2018 | Helår 2018 | Senaste 12 månaderna |
|--|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|---------------|-------------------------|
| Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA) | | | | | | |
| Customers & Solutions | 1 817 | 2 136 | 525 | 293 | 2 650 | 2 331 |
| Power Generation | 13 422 | 8 747 | 5 751 | 4 439 | 10 170 | 14 845 |
| Wind | 6 497 | 5 276 | 2 041 | 1 391 | 8 277 | 9 498 |
| Heat | 3 119 | 2 924 | 253 | 113 | 4 071 | 4 266 |
| Distribution | 5 839 | 6 743 | 1 983 | 1 835 | 9 260 | 8 356 |
| - varav Distribution Tyskland | 1 613 | 1 354 | 611 | 438 | 1 923 | 2 182 |
| - varav Distribution Sverige | 4 190 | 5 350 | 1 363 | 1 386 | 7 299 | 6 139 |
| Other ¹ | 3 115 | 14 | 2 973 | - 171 | - 90 | 3 011 |
| Elimineringar | - 208 | - 160 | - 27 | - 46 | 3 | - 45 |
| Summa | 33 601 | 25 680 | 13 499 | 7 854 | 34 341 | 42 262 |
| Underliggande rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar | | | | | | |
| Customers & Solutions | 1 842 | 2 177 | 528 | 308 | 2 663 | 2 328 |
| Power Generation | 14 057 | 11 035 | 3 779 | 2 867 | 12 830 | 15 852 |
| Wind | 6 500 | 5 283 | 2 041 | 1 400 | 8 328 | 9 545 |
| Heat | 3 129 | 3 002 | 243 | 182 | 4 448 | 4 575 |
| Distribution | 5 848 | 6 752 | 1 985 | 1 837 | 9 292 | 8 388 |
| - varav Distribution Tyskland | 1 623 | 1 363 | 613 | 441 | 1 957 | 2 217 |
| - varav Distribution Sverige | 4 189 | 5 349 | 1 363 | 1 385 | 7 297 | 6 137 |
| Other ¹ | - 393 | - 583 | - 133 | - 247 | - 1 095 | - 905 |
| Elimineringar | - 208 | - 160 | - 27 | - 46 | 3 | - 45 |
| Summa | 30 775 | 27 506 | 8 416 | 6 301 | 36 469 | 39 738 |
| Rörelseresultat (EBIT) | | | | | | |
| Customers & Solutions | 570 | 1 117 | 83 | - 69 | 1 139 | 592 |
| Power Generation | 10 617 | 6 187 | 4 805 | 3 560 | 6 711 | 11 141 |
| Wind | 2 471 | 1 894 | 623 | 255 | 3 681 | 4 258 |
| Heat | 308 | 182 | - 758 | - 834 | 393 | 519 |
| Distribution | 3 446 | 4 522 | 1 188 | 1 095 | 6 218 | 5 142 |
| - varav Distribution Tyskland | 841 | 641 | 348 | 197 | 950 | 1 150 |
| - varav Distribution Sverige | 2 593 | 3 860 | 840 | 892 | 5 257 | 3 990 |
| Other ¹ | 2 511 | - 312 | 2 763 | - 281 | - 526 | 2 297 |
| Elimineringar | - 208 | - 160 | - 27 | - 46 | 3 | - 45 |
| Rörelseresultat (EBIT) | 19 715 | 13 430 | 8 677 | 3 680 | 17 619 | 23 904 |
| Rörelseresultat (EBIT) | 19 715 | 13 430 | 8 677 | 3 680 | 17 619 | 23 904 |
| Finansiella intäkter och kostnader | - 1 566 | - 2 469 | - 879 | - 1 499 | - 3 616 | - 2 713 |
| Resultat före skatter | 18 149 | 10 961 | 7 798 | 2 181 | 14 003 | 21 191 |
| Underliggande rörelseresultat | | | | | | |
| Customers & Solutions | 594 | 1 159 | 86 | - 54 | 1 269 | 704 |
| Power Generation | 11 252 | 8 475 | 2 833 | 1 988 | 9 371 | 12 148 |
| Wind | 2 474 | 1 902 | 623 | 264 | 3 747 | 4 319 |
| Heat | 318 | 260 | - 768 | - 765 | 771 | 829 |
| Distribution | 3 454 | 4 530 | 1 190 | 1 096 | 6 250 | 5 174 |
| - varav Distribution Tyskland | 851 | 651 | 350 | 199 | 985 | 1 185 |
| - varav Distribution Sverige | 2 593 | 3 859 | 840 | 891 | 5 254 | 3 986 |
| Other ¹ | - 995 | - 910 | - 343 | - 356 | - 1 528 | - 1 613 |
| Elimineringar | - 208 | - 160 | - 27 | - 46 | 3 | - 45 |
| Underliggande rörelseresultat | 16 889 | 15 256 | 3 594 | 2 127 | 19 883 | 21 516 |

- 1) "Other" inkluderar huvudsakligen alla Staff Functions inklusive finansverksamhet, Shared Service Centers samt väsentliga realisationsvinster och -förluster.
2) På grund av förändrad presentation av transaktioner relaterade till certifikat för förnybar produktion har jämförelseperioderna justerats för Nettoomsättning och Kostnader för inköp, utan påverkan på EBITDA.

Koncernens balansräkning

| Belopp i MSEK | 30 sep 2019 | 30 sep 2018 | 31 dec 2018 |
|--|----------------|----------------|----------------|
| Tillgångar | | | |
| Anläggningstillgångar | | | |
| Immateriella anläggningstillgångar | 19 033 | 18 514 | 18 082 |
| Materiella anläggningstillgångar | 252 030 | 238 719 | 238 801 |
| Andelar i intresseföretag och i samarbetsarrangemang | 5 216 | 5 204 | 5 429 |
| Andra aktier och andelar | 348 | 222 | 331 |
| Andelar i den svenska Kärnavfallsfonden | 45 829 | 41 871 | 42 038 |
| Derivatstillgångar | 12 140 | 17 798 | 13 951 |
| Förutbetalda kostnader | 58 | 28 | 28 |
| Uppskjuten skattefordran | 13 371 | 11 940 | 11 719 |
| Avtalstillgångar | 36 | 193 | 44 |
| Andra långfristiga fordringar | 6 061 | 3 592 | 5 538 |
| Summa anläggningstillgångar | 354 122 | 338 081 | 335 961 |
| Omsättningstillgångar | | | |
| Varulager | 13 095 | 13 626 | 13 647 |
| Immateriella omsättningstillgångar | 164 | 274 | 710 |
| Kundfordringar och andra fordringar | 21 116 | 20 676 | 26 003 |
| Avtalstillgångar | 157 | — | 170 |
| Lämnade förskott | 2 836 | 4 176 | 2 926 |
| Derivatstillgångar | 13 628 | 37 292 | 23 955 |
| Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter | 5 460 | 6 003 | 8 427 |
| Skattefordran aktuell skatt | 1 883 | 2 543 | 2 425 |
| Kortfristiga placeringar | 21 156 | 21 466 | 22 977 |
| Kassa, bank och liknande tillgångar | 12 773 | 19 720 | 17 094 |
| Tillgångar som innehas för försäljning | — | — | 8 313 |
| Summa omsättningstillgångar | 92 268 | 125 776 | 126 647 |
| Summa tillgångar | 446 390 | 463 857 | 462 608 |
| Eget kapital och skulder | | | |
| Eget kapital | | | |
| Hänförbart till ägare till moderbolaget | 94 385 | 89 085 | 88 096 |
| Hänförbart till innehav utan bestämmande inflytande | 15 076 | 15 128 | 15 501 |
| Summa eget kapital | 109 461 | 104 213 | 103 597 |
| Långfristiga skulder | | | |
| Hybridkapital | 20 622 | 19 865 | 19 832 |
| Andra räntebärande skulder | 55 094 | 47 262 | 43 981 |
| Avsättningar för pensioner | 48 321 | 43 208 | 39 686 |
| Andra räntebärande avsättningar | 95 112 | 89 924 | 93 222 |
| Derivatskulder | 10 596 | 19 583 | 14 042 |
| Uppskjuten skatteskuld | 14 406 | 16 483 | 15 119 |
| Avtalsskulder | 7 322 | 6 694 | 6 883 |
| Andra ej räntebärande skulder | 2 252 | 2 392 | 2 305 |
| Summa långfristiga skulder | 253 725 | 245 411 | 235 070 |
| Kortfristiga skulder | | | |
| Leverantörsskulder och andra skulder | 25 335 | 24 582 | 29 482 |
| Avtalsskulder | 1 069 | 1 189 | 1 052 |
| Erhållna förskott | 2 905 | 15 923 | 15 293 |
| Derivatskulder | 18 560 | 41 233 | 27 245 |
| Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter | 11 581 | 10 146 | 16 485 |
| Skatteskuld aktuell skatt | 1 809 | 62 | 850 |
| Andra räntebärande skulder | 18 105 | 17 055 | 24 462 |
| Räntebärande avsättningar | 3 840 | 4 043 | 3 734 |
| Skulder hänförliga till tillgångar som innehas för försäljning | — | — | 5 338 |
| Summa kortfristiga skulder | 83 204 | 114 233 | 123 941 |
| Summa eget kapital och skulder | 446 390 | 463 857 | 462 608 |

TILLÄGGSINFORMATION

| Belopp i MSEK | 30 sep 2019 | 30 sep 2018 | 31 dec 2018 |
|--|------------------|------------------|------------------|
| Beräkning av sysselsatt kapital | | | |
| Immateriella omsättnings- och anläggningstillgångar | 19 197 | 18 788 | 18 792 |
| Materiella anläggningstillgångar | 252 030 | 238 719 | 238 801 |
| Andelar i intresseföretag och i samarbetsarrangemang | 5 216 | 5 204 | 5 429 |
| Uppskjuten skattefordran och skattefordran aktuell skatt | 15 254 | 14 483 | 14 144 |
| Långfristiga icke räntebärande fordringar | 3 688 | 2 520 | 3 657 |
| Långfristiga och kortfristiga avtalstillgångar | 193 | 193 | 214 |
| Varulager | 13 095 | 13 626 | 13 647 |
| Kundfordringar och andra fordringar | 21 116 | 20 676 | 26 003 |
| Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter | 5 460 | 6 003 | 8 427 |
| Ej tillgänglig likviditet | 5 687 | 7 154 | 5 596 |
| Övrigt | 514 | 414 | 624 |
| Summa tillgångar exkl. finansiella tillgångar | 341 450 | 327 780 | 335 334 |
| Uppskjuten skatteskuld och skatteskuld aktuell skatt | - 16 215 | - 16 545 | - 15 969 |
| Andra ej räntebärande skulder | - 2 252 | - 2 392 | - 2 305 |
| Långfristiga och kortfristiga avtalsskulder | - 8 391 | - 7 883 | - 7 935 |
| Leverantörsskulder och andra skulder | - 25 335 | - 24 582 | - 29 482 |
| Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter | - 11 581 | - 10 146 | - 16 485 |
| Övrigt | - 302 | — | — |
| Summa icke-räntebärande skulder | - 64 076 | - 61 548 | - 72 176 |
| Andra räntebärande avsättningar vilka ej ingår i justerad nettoskuld ¹ | - 11 984 | - 11 487 | - 11 589 |
| Sysselsatt kapital² | 265 390 | 254 745 | 251 569 |
| Genomsnittligt sysselsatt kapital | 260 068 | 245 025 | 250 283 |
| Beräkning av nettoskuld | | | |
| Hybridkapital | - 20 622 | - 19 865 | - 19 832 |
| Obligationslån, företagscertifikat och skulder till kreditinstitut | - 48 606 | - 47 792 | - 50 303 |
| Nuvärdet av skulder avseende förvärv av koncernföretag | - 28 | - 51 | - 51 |
| Skulder till intresseföretag | - 770 | - 510 | - 504 |
| Skulder till ägare med innehav utan bestämmande inflytande | - 10 723 | - 10 603 | - 10 406 |
| Övriga skulder | - 13 072 | - 5 361 | - 7 179 |
| Summa räntebärande skulder | - 93 821 | - 84 182 | - 88 275 |
| Kassa, bank och liknande tillgångar | 12 773 | 19 720 | 17 094 |
| Kortfristiga placeringar | 21 156 | 21 466 | 22 977 |
| Lån till ägare med innehav utan bestämmande inflytande i utländska koncernföretag | 244 | 612 | 476 |
| Nettoskuld² | - 59 648 | - 42 384 | - 47 728 |
| Beräkning av justerad bruttoskuld och nettoskuld | | | |
| Summa räntebärande skulder | - 93 821 | - 84 182 | - 88 275 |
| 50% av Hybridkapital ³ | 10 311 | 9 933 | 9 916 |
| Nuvärdet av pensionsförpliktelser | - 48 321 | - 43 208 | - 39 686 |
| Avsättningar för gas- och vindverksamhet och andra miljörelaterade avsättningar | - 8 267 | - 7 082 | - 7 656 |
| Avsättningar för kärnkraft (netto) ⁴ | - 29 519 | - 31 052 | - 31 920 |
| Mottagna margin calls | 5 279 | 2 901 | 3 370 |
| Skulder till ägare med innehav utan bestämmande inflytande på grund av konsortialavtal | 10 723 | 9 385 | 9 195 |
| Justering relaterad till tillgångar/skulder som innehas för försäljning | — | — | - 1 743 |
| Justerad bruttoskuld | - 153 615 | - 143 305 | - 146 799 |
| Redovisad kassa, bank och liknande tillgångar samt kortfristiga placeringar | 33 929 | 41 186 | 40 071 |
| Ej tillgänglig likviditet | - 5 687 | - 7 154 | - 5 596 |
| Justerad kassa, bank och liknande tillgångar samt kortfristiga placeringar | 28 242 | 34 032 | 34 475 |
| Justerad nettoskuld² | - 125 373 | - 109 273 | - 112 324 |

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

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

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

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

Koncernens kassaflödesanalys

| Belopp i MSEK | Jan-sep 2019 | Jan-sep 2018 | Jul-sep 2019 | Jul-sep 2018 | Helår 2018 | Senaste 12 månaderna |
|--|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-----------------------|---------------------------------|
| Den löpande verksamheten | | | | | | |
| Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA) | 33 601 | 25 680 | 13 499 | 7 854 | 34 341 | 42 262 |
| Betald skatt | - 1 006 | - 4 103 | - 552 | - 1 420 | - 3 698 | - 601 |
| Realisationsvinster/förluster, netto | - 3 472 | - 578 | - 3 088 | - 10 | - 956 | - 3 850 |
| Erhållen ränta | 173 | 185 | 18 | 30 | 343 | 331 |
| Betald ränta | - 2 717 | - 2 799 | - 331 | - 326 | - 3 046 | - 2 964 |
| Övrigt, inkl. ej kassaflödespåverkande poster | - 3 150 | - 2 375 | - 1 963 | - 2 882 | - 3 709 | - 4 484 |
| Internt tillförda medel (FFO) | 23 429 | 16 010 | 7 583 | 3 246 | 23 275 | 30 694 |
| Förändringar i varulager | 23 | 1 759 | 678 | 1 435 | 1 549 | - 187 |
| Förändringar i rörelsefordringar | 1 865 | 7 348 | 4 204 | 4 958 | - 790 | - 6 273 |
| Förändringar i rörelseskulder | - 490 | - 3 060 | 3 224 | - 1 699 | 8 128 | 10 698 |
| Övriga förändringar | - 13 098 | 13 232 | - 2 080 | 10 876 | 8 892 | - 17 438 |
| Kassaflöde från förändringar av rörelsetillgångar och rörelseskulder | - 11 700 | 19 279 | 6 026 | 15 570 | 17 779 | - 13 200 |
| Kassaflöde från den löpande verksamheten | 11 729 | 35 289 | 13 609 | 18 816 | 41 054 | 17 494 |
| Investeringsverksamheten | | | | | | |
| Förvärv av koncernföretag | - 752 | - 31 | 20 | - 13 | - 31 | - 752 |
| Investeringar i intresseföretag och andra aktier och andelar | 237 | 337 | 99 | 20 | 254 | 154 |
| Andra investeringar i anläggningstillgångar | - 16 524 | - 13 183 | - 4 705 | - 4 043 | - 22 136 | - 25 477 |
| Summa investeringar | - 17 039 | - 12 877 | - 4 586 | - 4 036 | - 21 913 | - 26 075 |
| Försäljningar | 7 299 | 959 | 6 715 | 70 | 1 569 | 7 909 |
| Kassa, bank och liknande tillgångar i förvärvade företag | 147 | 5 | — | 5 | 5 | 147 |
| Kassa, bank och liknande tillgångar i avyttrade företag | - 3 626 | - 43 | - 3 626 | — | - 43 | - 3 626 |
| Kassaflöde från investeringsverksamheten | - 13 219 | - 11 956 | - 1 497 | - 3 961 | - 20 382 | - 21 645 |
| Kassaflöde före finansieringsverksamheten | - 1 490 | 23 333 | 12 112 | 14 855 | 20 672 | - 4 151 |
| Finansieringsverksamheten | | | | | | |
| Förändringar i kortfristiga placeringar | 2 472 | - 2 856 | - 3 636 | - 1 943 | - 4 523 | 805 |
| Förändringar i lån till ägare med innehav utan bestämmande inflytande i utländska koncernföretag | 249 | 428 | 12 | 11 | 562 | 383 |
| Upptagna lån ¹ | 9 249 | 2 625 | - 3 257 | - 6 505 | 8 720 | 15 344 |
| Amortering av skuld avseende förvärv av koncernföretag | - 23 | — | — | — | — | - 23 |
| Amortering av andra skulder | - 14 072 | - 8 940 | - 6 772 | - 2 048 | - 9 562 | - 14 694 |
| Effekt av förtida inlösen av swappar hänförliga till finansieringsverksamheten | 258 | 68 | 37 | — | - 122 | 68 |
| Betald utdelning till ägare | - 3 448 | - 3 249 | - 822 | - 222 | - 3 299 | - 3 498 |
| Tillskott/återbetalda tillskott från ägare med innehav utan bestämmande inflytande | - 672 | - 602 | - 4 | - 47 | - 1 260 | - 1 330 |
| Kassaflöde från finansieringsverksamheten | - 5 987 | - 12 526 | - 14 442 | - 10 754 | - 9 484 | - 2 945 |
| Periodens kassaflöde | - 7 477 | 10 807 | - 2 330 | 4 101 | 11 188 | - 7 096 |
| Belopp i MSEK | Jan-sep 2019 | Jan-sep 2018 | Jul-sep 2019 | Jul-sep 2018 | Helår 2018 | Senaste 12 månaderna |
| Kassa, bank och liknande tillgångar | | | | | | |
| Kassa, bank och liknande tillgångar vid periodens början | 17 094 | 8 805 | 11 676 | 15 662 | 8 805 | 19 720 |
| Kassa, bank och liknande tillgångar ingående i tillgångar som innehas för försäljning | 2 992 | — | 3 347 | — | - 2 992 | — |
| Periodens kassaflöde | - 7 477 | 10 807 | - 2 330 | 4 101 | 11 188 | - 7 096 |
| Omräkningsdifferenser | 164 | 108 | 80 | - 43 | 93 | 149 |
| Kassa, bank och liknande tillgångar vid periodens slut | 12 773 | 19 720 | 12 773 | 19 720 | 17 094 | 12 773 |

TILLÄGGSINFORMATION

| Belopp i MSEK | Jan-sep 2019 | Jan-sep 2018 | Jul-sep 2019 | Jul-sep 2018 | Helår 2018 | Senaste 12 månaderna |
|---|-----------------|-----------------|----------------------|-----------------|-----------------|-------------------------|
| Kassaflöde före finansieringsverksamheten | -1 490 | 23 333 | 12 112 | 14 855 | 20 672 | - 4 151 |
| Finansieringsverksamheten | | | | | | |
| Effekt av förtida inlösen av swappar hänförliga till finansieringsverksamheten | 258 | 68 | 37 | — | - 122 | 68 |
| Betald utdelning till ägare | - 3 448 | - 3 249 | - 822 | - 222 | - 3 299 | - 3 498 |
| Tillskott från ägare med innehav utan bestämmande inflytande | - 672 | - 602 | - 4 | - 47 | - 1 260 | - 1 330 |
| Kassaflöde efter utdelning | - 5 352 | 19 550 | 11 323 | 14 586 | 15 991 | - 8 911 |
| Analys av förändring i nettoskuld | | | | | | |
| Nettoskuld vid periodens början | - 47 728 | - 59 260 | - 72 455 | - 57 753 | - 59 260 | - 42 384 |
| Ändrade redovisningsprinciper | - 4 609 | — | — | — | — | - 4 609 |
| Kassaflöde efter utdelning | - 5 352 | 19 550 | 11 323 | 14 586 | 15 991 | - 8 911 |
| Förändringar till följd av värdering till verkligt värde | - 872 | 507 | - 580 | 234 | 387 | - 992 |
| Förändringar i räntebärande leasingkulder | - 534 | — | - 99 ³ | — | — | - 534 |
| Förvärvade/avytttrade räntebärande skulder/kortfristiga placeringar | - 2 | — | — | — | — | - 2 |
| Kassa, bank och liknande tillgångar ingående i tillgångar som innehas för försäljning | 2 992 | — | 3 347 | — | - 2 992 | — |
| Räntebärande skulder hänförliga till tillgångar som innehas för försäljning | - 793 | — | 5 | — | 781 | - 12 |
| Omräkningsdifferenser på nettoskulden | - 2 750 | - 3 181 | - 1 189 ³ | 549 | - 2 635 | - 2 204 |
| Nettoskuld vid periodens slut | - 59 648 | - 42 384 | - 59 648 | - 42 384 | - 47 728 | - 59 648 |
| Kassaflöde från den löpande verksamheten | 11 729 | 35 289 | 13 609 | 18 816 | 41 054 | 17 494 |
| Underhålls-/ersättningsinvesteringar | - 8 985 | - 8 480 | - 2 669 | - 2 843 | - 13 479 | - 13 984 |
| Fritt kassaflöde² | 2 744 | 26 809 | 10 940 | 15 973 | 27 575 | 3 510 |

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

INVESTERINGAR

| Belopp i MSEK | Jan-sep 2019 | Jan-sep 2018 | Jul-sep 2019 | Jul-sep 2018 | Helår 2018 | Senaste 12 månaderna |
|--|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|---------------|-------------------------|
| Elproduktion | | | | | | |
| Vattenkraft | 568 | 689 | 211 | 255 | 1 109 | 988 |
| Kärnkraft | 1 630 | 1 611 | 441 | 578 | 2 389 | 2 408 |
| Kolkraft | 62 | 132 | 32 | 65 | 305 | 235 |
| Gas | 167 | 223 | 155 | 9 | 259 | 203 |
| Vindkraft och solkraft | 5 529 | 5 856 | 1 454 | 3 234 | 7 902 | 7 575 |
| Biobränsle, avfall | 91 | 54 | 43 | 35 | 112 | 149 |
| Summa Elproduktion | 8 047 | 8 565 | 2 336 | 4 176 | 12 076 | 11 558 |
| Kraftvärme/Värme | | | | | | |
| Fossilkraft | 1 475 | 1 750 | 408 | 769 | 3 028 | 2 753 |
| Biobränsle, avfall | 59 | 92 | 22 | 38 | 148 | 115 |
| Övrigt | 1 288 | 920 | 467 | 378 | 1 776 | 2 144 |
| Summa Kraftvärme/Värme | 2 822 | 2 762 | 897 | 1 185 | 4 952 | 5 012 |
| Elnät | | | | | | |
| Elnät | 4 132 | 3 808 | 1 490 | 1 356 | 6 449 | 6 773 |
| Summa Elnät | 4 132 | 3 808 | 1 490 | 1 356 | 6 449 | 6 773 |
| Förvärv av aktier, aktieägartillskott | 515 | - 306 | - 119 | - 7 | - 223 | 598 |
| Övrigt | 955 | 778 | 269 | 334 | 1 267 | 1 444 |
| Summa investeringar | 16 471 | 15 607 | 4 873 | 7 044 | 24 521 | 25 385 |
| Upplupna investeringar, ej betalda fakturor (-)/ upplösning av upplupna investeringar (+) | 568 | - 2 730 | - 287 | - 3 008 | - 2 608 | 690 |
| Summa investeringar med kassaflödeseffekt | 17 039 | 12 877 | 4 586 | 4 036 | 21 913 | 26 075 |

Förändringar i koncernens eget kapital

| Belopp i MSEK | 30 sep 2019 | | | 30 sep 2018 | | | 31 dec 2018 | | |
|---|---|---|--------------------|---|---|--------------------|---|---|--------------------|
| | Hänförbart till ägare till moderbolaget | Hänförbart till innehav utan bestämmande inflytande | Summa eget kapital | Hänförbart till ägare till moderbolaget | Hänförbart till innehav utan bestämmande inflytande | Summa eget kapital | Hänförbart till ägare till moderbolaget | Hänförbart till innehav utan bestämmande inflytande | Summa eget kapital |
| Ingående balans | 88 096 | 15 501 | 103 597 | 77 085 | 15 247 | 92 332 | 77 085 | 15 247 | 92 332 |
| Periodens resultat | 13 022 | 1 351 | 14 373 | 7 736 | 1 171 | 8 907 | 10 157 | 1 850 | 12 007 |
| Kassaflödessäkringar - förändringar av verkligt värde | 1 039 | — | 1 039 | 8 404 | — | 8 404 | 7 776 | — | 7 776 |
| Kassaflödessäkringar - upplösta mot resultaträkningen | - 3 368 | - 6 | - 3 374 | - 2 464 | 8 | - 2 456 | - 6 074 | 8 | - 6 066 |
| Kassaflödessäkringar - överförda till anskaffningsvärdet på säkrad post | - 26 | — | - 26 | 6 | — | 6 | 3 | — | 3 |
| Valutasäkringar av nettoinvesteringar i utlandsverksamheter | - 1 957 | — | - 1 957 | - 2 459 | — | - 2 459 | - 2 177 | — | - 2 177 |
| Omräkningsdifferenser, avyttrade bolag | - 76 | — | - 76 | 2 | — | 2 | 2 | — | 2 |
| Omräkningsdifferenser | 4 121 | 472 | 4 593 | 4 279 | 556 | 4 835 | 3 707 | 486 | 4 193 |
| Omvärderingar avseende förmånsbestämda pensionsplaner | - 7 878 | — | - 7 878 | — | - 1 | - 1 | - 310 | - 105 | - 415 |
| Inkomstskatter relaterat till övrigt totalresultat | 3 412 | 1 | 3 413 | - 1 504 | - 2 | - 1 506 | - 263 | 21 | - 242 |
| Summa övrigt totalresultat för perioden | - 4 733 | 467 | - 4 266 | 6 264 | 561 | 6 825 | 2 664 | 410 | 3 074 |
| Summa totalresultat för perioden | 8 289 | 1 818 | 10 107 | 14 000 | 1 732 | 15 732 | 12 821 | 2 260 | 15 081 |
| Utdelning till ägare | - 2 000 | - 1 711 | - 3 711 | - 2 000 | - 1 249 | - 3 249 | - 2 000 | - 1 299 | - 3 299 |
| Koncernbidrag från(+)/till(-) ägare med innehav utan bestämmande inflytande | — | — | — | — | — | — | — | 743 | 743 |
| Tillskott till/från minoritetsdelägare | — | - 672 | - 672 | — | - 602 | - 602 | — | - 1 260 | - 1 260 |
| Andra ägarförändringar | — | 140 | 140 | — | — | — | — | — | — |
| Andra förändringar | — | — | — | — | — | — | 190 | - 190 | — |
| Summa transaktioner med aktieägare | - 2 000 | - 2 243 | - 4 243 | - 2 000 | - 1 851 | - 3 851 | - 1 810 | - 2 006 | - 3 816 |
| Utgående balans | 94 385 | 15 076 | 109 461 | 89 085 | 15 128 | 104 213 | 88 096 | 15 501 | 103 597 |
| -Varav Säkringsreserv | - 1 069 | 31 | - 1 038 | 3 375 | 35 | 3 410 | 450 | 35 | 485 |

Nyckeltal, koncernen

| I % där ej annat anges. Med (ggr) avses gånger ¹ | Jan-sep 2019 | Jan-sep 2018 | Jul-sep 2019 | Jul-sep 2018 | Helår 2018 | Senaste 12 månaderna |
|---|-------------------|-------------------|---------------------|-------------------|-------------------|-------------------------|
| Rörelsemarginal | 16,4 | 12,5 ⁴ | 24,1 | 11,5 ⁴ | 11,4 ⁴ | 14,3 |
| Rörelsemarginal ² | 14,1 | 14,2 ⁴ | 10,0 | 6,6 ⁴ | 12,9 ⁴ | 12,8 |
| Nettomarginal | 15,1 | 10,2 ⁴ | 21,7 | 6,8 ⁴ | 9,1 ⁴ | 12,6 |
| Nettomarginal ² | 12,8 | 10,0 ⁴ | 7,6 | 2,0 ⁴ | 9,2 ⁴ | 11,2 |
| Avkastning på eget kapital | 16,8 ³ | 12,4 ³ | 16,8 ^{3,5} | 12,4 ³ | 11,9 | 16,8 |
| Avkastning på sysselsatt kapital | 9,2 ³ | 7,9 ³ | 9,2 ³ | 7,9 ³ | 7,0 | 9,2 |
| Avkastning på sysselsatt kapital ² | 8,3 ³ | 9,2 ³ | 8,3 ³ | 9,2 ³ | 7,9 | 8,3 |
| Räntetäckningsgrad, ggr | 6,0 ³ | 3,4 ³ | 6,0 ³ | 3,4 ³ | 4,3 | 6,0 |
| Räntetäckningsgrad, ggr ² | 5,4 ³ | 3,9 ³ | 5,4 ³ | 3,9 ³ | 4,9 | 5,4 |
| Kassaflödesräntetäckningsgrad, ggr | 8,3 ³ | 4,7 ³ | 8,3 ³ | 4,7 ³ | 6,5 | 8,3 |
| Kassaflödesräntetäckningsgrad, netto, ggr | 10,7 ³ | 5,8 ³ | 10,7 ³ | 5,8 ³ | 7,8 | 10,7 |
| Kassaflödesräntetäckningsgrad efter ersättningsinvesteringar, ggr | 2,1 ³ | 6,0 ³ | 2,1 ³ | 6,0 ³ | 9,1 | 2,1 |
| FFO/räntebärande skulder | 32,7 ³ | 26,8 ³ | 32,7 ³ | 26,8 ³ | 26,4 | 32,7 |
| FFO/nettoskuld | 51,5 ³ | 53,2 ³ | 51,5 ³ | 53,2 ³ | 48,8 | 51,5 |
| FFO/justerad nettoskuld | 24,5 ³ | 20,6 ³ | 24,5 ³ | 20,6 ³ | 20,7 | 24,5 |
| EBITDA/finansnetto, ggr | 12,2 | 8,6 | 13,0 | 10,4 | 10,1 | 13,4 |
| EBITDA/finansnetto, ggr ² | 11,2 | 9,2 | 8,1 | 8,3 | 10,7 | 12,6 |
| Soliditet, | 24,5 | 22,5 | 24,5 | 22,5 | 22,4 | 24,5 |
| Skuldsättningsgrad | 85,7 | 80,8 | 85,7 | 80,8 | 85,2 | 85,7 |
| Skuldsättningsgrad, netto | 54,5 | 40,7 | 54,5 | 40,7 | 46,1 | 54,5 |
| Räntebärande skulder/räntebärande skulder plus eget kapital | 46,2 | 44,7 | 46,2 | 44,7 | 46,0 | 46,2 |
| Nettoskuld/nettoskuld plus eget kapital | 35,3 | 28,9 | 35,3 | 28,9 | 31,5 | 35,3 |
| Nettoskuld/EBITDA, ggr | 1,4 ³ | 1,2 ³ | 1,4 ³ | 1,2 ³ | 1,4 | 1,4 |
| Justerad nettoskuld/EBITDA, ggr | 3,0 ³ | 3,1 ³ | 3,0 ³ | 3,1 ³ | 3,3 | 3,0 |

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

2) Baserat på Underliggande rörelseresultat.

3) Rullande 12-månaders värden.

4) På grund av förändrad presentation av transaktioner relaterade till certifikat för förnybar produktion har jämförelseperioderna justerats för Nettoomsättning och Kostnader för inköp, utan påverkan på EBITDA.

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

Kvartalsinformation, koncernen

| Belopp i MSEK | Kv 3 2019 | Kv 2 2019 | Kv 1 2019 | Kv 4 2018 | Kv 3 2018 | Kv 2 2018 | Kv 1 2018 |
|--|----------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| Resultaträkning | | | | | | | |
| Nettoomsättning | 35 938 | 34 691 | 49 552 | 47 476 ¹ | 32 035 ¹ | 31 176 ¹ | 43 860 ¹ |
| Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA) | 13 499 | 7 515 | 12 587 | 8 662 | 7 854 | 6 888 | 10 938 |
| Underliggande rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar | 8 416 | 8 268 | 14 092 | 8 964 | 6 301 | 7 883 | 13 322 |
| Rörelseresultat (EBIT) | 8 677 | 2 869 | 8 168 | 4 189 | 3 680 | 2 775 | 6 975 |
| Underliggande rörelseresultat | 3 594 | 3 622 | 9 673 | 4 627 | 2 127 | 3 770 | 9 359 |
| Resultat före inkomstskatter | 7 798 | 2 490 | 7 861 | 3 042 | 2 181 | 3 500 | 5 279 |
| Periodens resultat | 6 700 | 1 253 | 6 420 | 3 100 | 1 782 | 2 967 | 4 158 |
| - varav hänförbart till ägare till moderbolaget | 6 375 | 935 ² | 5 713 ² | 2 421 | 1 668 | 2 377 | 3 691 |
| - varav hänförbart till innehav utan bestämmande inflytande | 325 | 318 ² | 707 ² | 679 | 114 | 590 | 467 |
| Balansräkning | | | | | | | |
| Anläggningstillgångar | 354 122 | 349 931 | 343 569 | 335 961 | 338 105 | 333 706 | 323 689 |
| Kortfristiga placeringar | 21 156 | 17 330 | 14 555 | 22 977 | 21 466 | 19 787 | 18 078 |
| Kassa, bank och liknande tillgångar | 12 773 | 11 676 | 12 233 | 17 094 | 19 720 | 15 662 | 14 414 |
| Andra omsättningstillgångar | 58 339 | 75 095 | 84 164 | 86 576 | 84 566 | 76 135 | 70 918 |
| Summa tillgångar | 446 390 | 454 032 | 454 521 | 462 608 | 463 857 | 445 290 | 427 099 |
| Eget kapital | 109 461 | 104 815 | 108 613 | 103 597 | 104 213 | 99 194 | 97 815 |
| - varav hänförbart till ägare till moderbolaget | 94 385 | 90 128 ² | 92 680 ² | 88 096 | 89 085 | 83 812 | 82 587 |
| - varav hänförbart till innehav utan bestämmande inflytande | 15 076 | 14 687 ² | 15 933 ² | 15 501 | 15 128 | 15 382 | 15 228 |
| Hybridkapital | 20 622 | 20 272 | 20 096 | 19 832 | 19 865 | 20 033 | 19 615 |
| Andra räntebärande skulder | 73 199 | 81 441 | 79 513 | 68 443 | 64 317 | 73 799 | 77 882 |
| Avsättningar för pensioner | 48 321 | 44 560 | 40 037 | 39 686 | 43 208 | 43 704 | 43 276 |
| Andra räntebärande avsättningar | 98 952 | 98 983 | 98 076 | 96 956 | 93 967 | 94 615 | 91 300 |
| Avtalsskulder | 8 391 | 8 163 | 7 819 | 7 935 | 7 883 | 7 814 | 7 684 |
| Uppskjuten skatteskuld | 14 406 | 14 297 | 14 725 | 15 119 | 16 483 | 14 568 | 14 979 |
| Andra ej räntebärande skulder | 73 038 | 81 501 | 85 642 | 111 040 | 113 921 | 91 563 | 74 548 |
| Summa eget kapital och skulder | 446 390 | 454 032 | 454 521 | 462 608 | 463 857 | 445 290 | 427 099 |
| Sysselsatt kapital | 265 390 | 270 533 | 270 536 | 251 569 | 254 745 | 262 393 | 259 921 |
| Nettoskuld | - 59 648 | - 72 455 | - 72 539 | - 47 728 | - 42 384 | - 57 754 | - 64 353 |
| Kassaflöde | | | | | | | |
| Internt tillförda medel (FFO) | 7 583 | 6 057 | 9 789 | 7 265 | 3 246 | 4 006 | 8 758 |
| Kassaflöde från förändringar av rörelsetillgångar och rörelseskulder | 6 026 | 3 028 | - 20 754 | - 1 501 | 15 570 | 11 209 | - 7 499 |
| Kassaflöde från den löpande verksamheten | 13 609 | 9 085 | - 10 965 | 5 764 | 18 816 | 15 215 | 1 259 |
| Kassaflöde från investeringsverksamheten | - 1 497 | - 5 680 | - 6 041 | - 8 425 | - 3 961 | - 4 790 | - 3 206 |
| Kassaflöde före finansieringsverksamheten | 12 112 | 3 405 | - 17 006 | - 2 661 | 14 855 | 10 425 | - 1 947 |
| Förändringar i kortfristiga placeringar | - 3 636 | - 2 610 | 8 718 | - 1 667 | - 1 943 | - 1 438 | 525 |
| Upptagna lån/amortering av skuld, netto, etc. | - 9 984 | 1 214 | 3 759 | 4 758 | - 8 589 | - 4 835 | 7 002 |
| Betald utdelning till ägare | - 822 | - 2 627 | — | - 50 | - 222 | - 2 949 | - 77 |
| Kassaflöde från finansieringsverksamheten | - 14 442 | - 4 023 | 12 477 | 3 041 | - 10 754 | - 9 222 | 7 450 |
| Periodens kassaflöde | - 2 330 | - 618 | - 4 529 | 380 | 4 101 | 1 203 | 5 503 |
| Fritt kassaflöde | 10 940 | 6 725 | - 14 921 | 766 | 15 973 | 12 002 | - 1 165 |

1) På grund av förändrad presentation av transaktioner relaterade till certifikat för förnybar produktion har jämförelseperioderna justerats för Nettoomsättning och Kostnader för inköp, utan påverkan på EBITDA.

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

| I % där ej annat anges. Med (ggr) avses gånger ¹ | Kv 3 2019 | Kv 2 2019 | Kv 1 2019 | Kv 4 2018 | Kv 3 2018 | Kv 2 2018 | Kv 1 2018 |
|---|--------------|-------------------|-------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Nyckeltal | | | | | | | |
| Avkastning på eget kapital | 16,8 | 12,0 ⁴ | 13,8 ⁴ | 11,9 | 12,4 | 11,5 | 11,2 |
| Avkastning på sysselsatt kapital ² | 9,2 | 7,1 | 7,1 | 7,0 | 7,9 | 7,1 | 7,8 |
| Avkastning på sysselsatt kapital ^{2,3} | 8,3 | 7,5 | 7,6 | 7,9 | 9,2 | 9,2 | 9,8 |
| Räntetäckningsgrad, ggr ² | 6,0 | 5,1 | 5,1 | 4,3 | 3,4 | 3,0 | 3,3 |
| Räntetäckningsgrad, ggr ^{2,3} | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 4,9 | 3,9 | 3,9 | 4,0 |
| FFO/räntebärande skulder ² | 32,7 | 25,9 | 24,4 | 26,4 | 26,8 | 25,9 | 27,8 |
| FFO/nettoskuld ² | 51,5 | 36,4 | 33,5 | 48,8 | 53,2 | 42,1 | 42,1 |
| FFO/justerad nettoskuld ² | 24,5 | 19,2 | 18,1 | 20,7 | 20,6 | 19,4 | 20,7 |
| Soliditet | 24,5 | 23,1 | 23,9 | 22,4 | 22,5 | 22,3 | 22,9 |
| Skuldsättningsgrad | 85,7 | 97,0 | 91,7 | 85,2 | 80,8 | 94,6 | 99,7 |
| Skuldsättningsgrad, netto | 54,5 | 69,1 | 66,8 | 46,1 | 40,7 | 58,2 | 65,8 |
| Nettoskuld/nettoskuld plus eget kapital | 35,3 | 40,9 | 40,0 | 31,5 | 28,9 | 36,8 | 39,7 |
| Nettoskuld/EBITDA, ggr ² | 1,4 | 2,0 | 2,0 | 1,4 | 1,2 | 1,7 | 1,8 |
| Justerad nettoskuld/EBITDA, ggr ² | 3,0 | 3,7 | 3,7 | 3,3 | 3,1 | 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

Koncernredovisningen för 2019 har, i likhet med årsbokslutet för 2018, upprättats i enlighet med International Financial Reporting Standards (IFRS), såsom de har godkänts av EU, och Årsredovisningslagen. 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 2018 i koncernens Not 3, Redovisningsprinciper. Som där framgår har IFRS 16 – "Leasingavtal" påverkan på Vattenfallkoncernens finansiella rapporter. Övriga ändrade IFRS standarder godkända av EU, som gäller för räkenskapsåret 2019, har ingen väsentlig påverkan på Vattenfalls finansiella rapporter.

Effekten av IFRS 16 på Vattenfallkoncernens finansiella rapporter

Implementeringen av IFRS 16 har medfört en ökning av koncernens materiella anläggningstillgångar samt räntebärande skulder med 4,6 miljarder SEK per den 1 januari 2019. IFRS 16 får ingen påverkan på eget kapital. Vattenfall övergår till den nya leasingstandarden genom att tillämpa det modifierade retrospektiva tillvägagångssättet och har därför inte räknat om de finansiella rapporterna för 2018.

Implementeringen av IFRS 16 har resulterat i ett förbättrat EBITDA med 559 MSEK och en högre räntekostnad med 77 MSEK under de första nio månaderna 2019 jämfört med tidigare års redovisning enligt IAS 17 då utgifterna för operationella leasekontrakt i sin helhet redovisades i rörelseresultatet.

Leasingskulden per den 1 januari 2019 uppgick till 5,2 miljarder SEK. Nedan framgår skillnaden mellan det operationella leasingåtagandet per 31 december 2018 enligt IAS 17 och leasingskulden per den 1 januari 2019 enligt IFRS 16.

| | |
|--|--------------|
| Operationellt leasingåtagande per 31 december | 5 830 |
| Undantag för korttidsleasingavtal och leasingavtal av mindre värde | -202 |
| Effekt av diskontering av operationella leasingåtaganden | -1 019 |
| Leasingskuld hänförlig till implementering av IFRS 16 | 4 609 |
| Finansiell leasingskuld per 31 december 2018 | 601 |
| Leasingskuld per 1 januari 2019 | 5 210 |

Risker och osäkerhetsfaktorer

För en beskrivning av risker, osäkerhetsfaktorer samt riskhantering hänvisas till Vattenfalls Års- och Hållbarhetsredovisning för 2018 sidorna 62-69. Utöver vad som anges under Viktiga händelser i denna rapport och under Viktiga händelser i tidigare publicerade delårsrapporter under 2019 har inga andra väsentliga förändringar skett sedan avgivandet av Vattenfalls Års- och Hållbarhetsredovisning för 2018.

Övrigt

Väsentliga närståendetransaktioner framgår av koncernens Not 44 i Vattenfalls Års- och Hållbarhetsredovisning för 2018. Inga väsentliga förändringar har skett i relationer eller transaktioner med närstående jämfört med det som beskrivits i Vattenfalls Års- och Hållbarhetsredovisning för 2018.

NOT 2 | Valutakurser

FÖR VATTENFALLKONCERNEN VIKTIGARE VALUTOR ANVÄNDA I BOKSLUTEN:

| | Jan-sep 2019 | Jan-sep 2018 | Jul-sep 2019 | Jul-sep 2018 | Helår 2018 |
|-----------------------|-----------------|-----------------|------------------------|------------------------|------------------------|
| Medelkurs | | | | | |
| EUR | 10,5446 | 10,2392 | 10,6655 | 10,4099 | 10,2591 |
| DKK | 1,4127 | 1,3745 | 1,4292 | 1,3966 | 1,3765 |
| GBP | 11,9572 | 11,5766 | 11,9022 | 11,6867 | 11,5785 |
| USD | 9,3655 | 8,5853 | 9,5523 | 8,9318 | 8,6988 |
| | | | 30 sep 2019 | 30 sep 2018 | 31 dec 2018 |
| Balansdagskurs | | | | | |
| EUR | | | 10,6958 | 10,3090 | 10,2548 |
| DKK | | | 1,4326 | 1,3826 | 1,3733 |
| GBP | | | 12,0757 | 11,6184 | 11,4639 |
| USD | | | 9,8226 | 8,9055 | 8,9562 |

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 7 158 MSEK (31 december 2018: 5 204)

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 30 SEPTEMBER 2019

| Belopp i MSEK | Nivå 1 | Nivå 2 | Nivå 3 | Summa |
|--|---------------|---------------|------------|---------------|
| Tillgångar | | | | |
| Andelar i den svenska Kärnavfallsfonden | 45 829 | — | — | 45 829 |
| Derivat tillgångar | — | 25 386 | 383 | 25 769 |
| Kortfristiga placeringar, likvida placeringar och andra aktier och andelar | 15 855 | 8 133 | — | 23 988 |
| Summa tillgångar | 61 684 | 33 519 | 383 | 95 586 |
| Skulder | | | | |
| Derivatskulder | — | 29 133 | 23 | 29 156 |
| Summa skulder | — | 29 133 | 23 | 29 156 |

FINANSIELLA TILLGÅNGAR OCH SKULDER SOM I BALANSRÄKNINGEN ÄR VÄRDERADE TILL VERKLIGT VÄRDE PER 31 DECEMBER 2018

| Belopp i MSEK | Nivå 1 | Nivå 2 | Nivå 3 | Summa |
|--|---------------|---------------|-----------|----------------|
| Tillgångar | | | | |
| Andelar i den svenska Kärnavfallsfonden | 42 038 | — | — | 42 038 |
| Derivat tillgångar | — | 37 905 | 1 | 37 906 |
| Kortfristiga placeringar, likvida placeringar och andra aktier och andelar | 15 471 | 13 361 | — | 28 832 |
| Summa tillgångar | 57 509 | 51 266 | 1 | 108 776 |
| Skulder | | | | |
| Derivatskulder | — | 41 191 | 96 | 41 287 |
| Summa skulder | — | 41 191 | 96 | 41 287 |

NOT 4 | Förvärvade och avyttrade verksamheter

Förvärvade verksamheter

I slutet av februari 2019 slutfördes förvärvet av det holländska el- och gasförsäljningsföretaget DELTA Energie. DELTA Energie levererar förnybar el och gas till privatkunder samt små och medelstora företag, främst i den holländska provinsen Zeeland. Företaget har 120 medarbetare och 170 000 kunder. Förvärvsanalysen är ännu inte färdigställd. Övervärdet hänförs huvudsakligen till kundrelationer.

Avyttrade verksamheter

Den 2 september 2019 slutförde Vattenfall försäljningen av fjärrvärmeverksamheten i Hamburg till Hamburg stad. Transaktionen baserades på beslutet som Hamburg stad tog i oktober 2018 att utnyttja deras option att förvärva Vattenfalls 74,9% i bolaget. Försäljningspriset uppgår till 634 miljoner Euro.

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 2018, moderbolagets Not 3. Väsentliga redovisningsprinciper tillämpliga från 1 januari 2019 bedöms inte ha någon påverkan på moderbolagets finansiella rapporter. Leasing redovisas enligt undantagsregeln i RFR2, vilket innebär ingen förändring i jämförelse med föregående år.

Januari – september 2019

Moderbolagets resultaträkning och balansräkning i sammandrag framgår nedan.

- Nettoomsättningen uppgick till 36 470 MSEK (29 350).
- Resultat före bokslutsdispositioner och inkomstskatter uppgick till 17 834 MSEK (940).
- Högre priser på el har haft en positiv effekt på resultatet. Resultatet har också påverkats positivt av realiserade marknadsvärdeförändringar för energiderivat. Utdelning erhållen från dotterbolag uppgår till 8 219 MSEK (3 670). Lägre finansiella kostnader på grund av fördelaktiga valutakurseffekter har också påverkat resultatet positivt

- Balansomslutningen uppgick till 269 520 MSEK (31 december 2018: 278 819).
- Investeringar under perioden uppgick till 862 MSEK (582).
- Kassa, bank och liknande tillgångar samt Kortfristiga placeringar uppgick till 29 944 MSEK (31 december 2018: 39 798).
- Utdelning betald till ägaren om 2 000 MSEK (2 000).

Presentation av Moderbolagets resultaträkning

Se koncernens Not 1, Redovisningsprinciper, risker och osäkerhet.

Risker och osäkerhetsfaktorer

Se koncernens Not 1, Redovisningsprinciper, risker och osäkerhet.

Övrigt

Väsentliga närståendetransaktioner framgår av koncernens Not 44, Upplysningar om närstående i Vattenfalls Års- och Hållbarhetsredovisning för 2018. Inga väsentliga förändringar har skett i relationer eller transaktioner med närstående jämfört med det som beskrivits i Vattenfalls Års- och Hållbarhetsredovisningen 2018.

Moderbolagets resultaträkning

| Belopp i MSEK | Jan-sep 2019 | Jan-sep 2018 | Helår 2018 | Senaste 12 månaderna |
|---|-----------------|-----------------|---------------|-------------------------|
| Nettoomsättning | 36 470 | 29 350 | 42 450 | 49 570 |
| Kostnader för inköp | - 20 285 | - 24 422 | - 34 751 | - 30 614 |
| Övriga externa kostnader | - 2 508 | - 2 408 | - 3 745 | - 3 845 |
| Personalkostnader | - 1 533 | - 1 541 | - 2 053 | - 2 045 |
| Övriga rörelseintäkter och rörelsekostnader, netto | 142 | 25 | 71 | 188 |
| Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA) | 12 286 | 1 004 | 1 972 | 13 254 |
| Avskrivningar och nedskrivningar | - 382 | - 374 | - 501 | - 509 |
| Rörelseresultat (EBIT) | 11 904 | 630 | 1 471 | 12 745 |
| Resultat från andelar i dotterföretag | 8 219 | 3 670 | 3 389 | 7 938 |
| Andra finansiella intäkter | 1 209 | 1 135 | 1 403 | 1 477 |
| Andra finansiella kostnader | - 3 498 | - 4 495 | - 4 863 | - 3 866 |
| Resultat före bokslutsdispositioner och inkomstskatter | 17 834 | 940 | 1 400 | 18 294 |
| Bokslutsdispositioner | 2 074 | 1 098 | 919 | 1 895 |
| Resultat före inkomstskatter | 19 908 | 2 038 | 2 319 | 20 189 |
| Inkomstskatter | - 2 531 | 282 | 135 | - 2 678 |
| Periodens resultat | 17 377 | 2 320 | 2 454 | 17 511 |

Moderbolagets balansräkning

| Belopp i MSEK | 30 sep 2019 | 30 sep 2018 | 31 dec 2018 |
|---|----------------|----------------|----------------|
| Tillgångar | | | |
| Anläggningstillgångar | | | |
| Immateriella anläggningstillgångar | 201 | 194 | 193 |
| Materiella anläggningstillgångar | 4 915 | 4 400 | 4 563 |
| Aktier och andelar | 149 897 | 149 995 | 149 779 |
| Uppskjuten skattefordran | 967 | 2 086 | 1 921 |
| Andra långfristiga fordringar | 69 834 | 54 457 | 63 366 |
| Summa anläggningstillgångar | 225 814 | 211 132 | 219 822 |
| Omsättningstillgångar | | | |
| Varulager | 387 | 259 | 269 |
| Immateriella omsättningstillgångar | 119 | 244 | 337 |
| Kortfristiga fordringar | 13 256 | 21 566 | 17 949 |
| Skattefordran aktuell skatt | — | 1 151 | 644 |
| Kortfristiga placeringar | 20 307 | 20 601 | 22 129 |
| Kassa, bank och liknande tillgångar | 9 637 | 16 728 | 17 669 |
| Summa omsättningstillgångar | 43 706 | 60 549 | 58 997 |
| Summa tillgångar | 269 520 | 271 681 | 278 819 |
| Eget kapital, avsättningar och skulder | | | |
| Eget kapital | | | |
| Bundet eget kapital | | | |
| Aktiekapital (131 700 000 aktier till ett kvotvärde av 50 kr) | 6 585 | 6 585 | 6 585 |
| Uppskrivningsfond | 37 989 | 37 989 | 37 989 |
| Andra fonder | 1 350 | 1 335 | 1 341 |
| Fritt eget kapital | | | |
| Balanserad vinst | 46 608 | 46 169 | 46 163 |
| Periodens resultat | 17 377 | 2 320 | 2 454 |
| Summa eget kapital | 109 909 | 94 398 | 94 532 |
| Obeskattade reserver | 9 680 | 11 187 | 11 753 |
| Avsättningar | 5 242 | 5 262 | 5 256 |
| Långfristiga skulder | | | |
| Hybridkapital | 20 625 | 19 871 | 19 837 |
| Andra räntebärande skulder | 43 565 | 44 878 | 39 171 |
| Andra ej räntebärande skulder | 11 165 | 9 922 | 11 196 |
| Summa långfristiga skulder | 75 355 | 74 671 | 70 204 |
| Kortfristiga skulder | | | |
| Andra räntebärande skulder | 59 684 | 76 965 | 86 207 |
| Skatteskuld aktuell skatt | 663 | — | — |
| Andra ej räntebärande skulder | 8 987 | 9 198 | 10 867 |
| Summa kortfristiga skulder | 69 334 | 86 163 | 97 074 |
| Summa eget kapital, avsättningar och skulder | 269 520 | 271 681 | 278 819 |

Definitioner och beräkningar av nyckeltal

Alternativa nyckeltal

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

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

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

UTRÄKNING AV EBITDA, UNDERLIGGANDE EBITDA OCH UNDERLIGGANDE EBIT

| Belopp i MSEK | Jan-sep 2019 | Jan-sep 2018 | Jul-sep 2019 | Jul-sep 2018 | Helår 2018 | Senaste 12 månaderna |
|---|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|---------------|-------------------------|
| Rörelseresultat (EBIT) | 19 715 | 13 430 | 8 677 | 3 680 | 17 619 | 23 904 |
| Avskrivningar och nedskrivningar | - 13 886 | - 12 250 | - 4 822 | - 4 174 | - 16 722 | - 18 358 |
| Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA) | 33 601 | 25 680 | 13 499 | 7 854 | 34 341 | 42 262 |
| Jämförelsestörande poster excl. nedskrivningar och återförda nedskrivningar | - 2 826 | 1 826 | - 5 083 | - 1 553 | 2 128 | - 2 524 |
| Underliggande rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar | 30 775 | 27 506 | 8 416 | 6 301 | 36 469 | 39 738 |
| Rörelseresultat (EBIT) | 19 715 | 13 430 | 8 677 | 3 680 | 17 619 | 23 904 |
| Jämförelsestörande poster | - 2 826 | 1 826 | - 5 083 | - 1 553 | 2 264 | - 2 388 |
| Underliggande rörelseresultat | 16 889 | 15 256 | 3 594 | 2 127 | 19 883 | 21 516 |

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

NYCKELTALEN ÄR BASERADE OCH BERÄKNADE PÅ SENASTE 12-MÅNADERSPERIODEN, OKTOBER 2018 – SEPTEMBER 2019:

| | | | | | |
|---|---------|---|---------|---|------|
| Rörelsemarginal, % | = 100 x | <u>EBIT</u> | 23 904 | = | 14,3 |
| | | Nettoomsättning | 167 657 | | |
| Rörelsemarginal exkl jämförelsestörande poster, % | = 100 x | <u>Underliggande EBIT</u> | 21 516 | = | 12,8 |
| | | Nettoomsättning | 167 657 | | |
| Nettomarginal, % | = 100 x | <u>Resultat före inkomstskatter</u> | 21 191 | = | 12,6 |
| | | Nettoomsättning | 167 657 | | |
| Nettomarginal exkl jämförelsestörande poster, % | = 100 x | <u>Resultat före inkomstskatter exkl jämförelsestörande poster</u> | 18 804 | = | 11,2 |
| | | Nettoomsättning | 167 657 | | |
| Avkastning på eget kapital, % | = 100 x | <u>Periodens resultat hänförbart till ägare till moderbolaget</u> | 15 443 | = | 16,8 |
| | | Medelvärde av periodens eget kapital hänförbart till ägare till moderbolaget exkl Reserv för kassafördessäkring | 92 134 | | |
| Avkastning på sysselsatt kapital, % | = 100 x | <u>EBIT</u> | 23 904 | = | 9,2 |
| | | Genomsnittligt sysselsatt kapital | 260 068 | | |
| Avkastning på sysselsatt kapital exkl jämförelsestörande poster, % | = 100 x | <u>Underliggande EBIT</u> | 21 516 | = | 8,3 |
| | | Genomsnittligt sysselsatt kapital | 260 068 | | |
| Räntetäckningsgrad, ggr | = | <u>EBIT + finansiella intäkter exkl avkastning från Kärnavfallsfonden</u> | 24 922 | = | 6,0 |
| | | Finansiella kostnader exkl diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar | 4 179 | | |
| Räntetäckningsgrad exkl jämförelsestörande poster, ggr | = | <u>Underliggande EBIT + finansiella intäkter exkl avkastning från Kärnavfallsfonden</u> | 22 534 | = | 5,4 |
| | | Finansiella kostnader exkl diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar | 4 179 | | |
| Kassaflödesräntetäckningsgrad, ggr | = | <u>FFO + finansiella kostnader exkl diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar</u> | 34 873 | = | 8,3 |
| | | Finansiella kostnader exkl diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar | 4 179 | | |
| Kassaflödesräntetäckningsgrad, netto, ggr | = | <u>FFO + finansiella poster netto exkl diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar och avkastning från Kärnavfallsfonden</u> | 33 855 | = | 10,7 |
| | | Finansiella poster netto exkl diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar och avkastning från Kärnavfallsfonden | 3 161 | | |

| | | | | | |
|--|---------|--|---------------|---|------|
| Kassaflödesrättetäckningsgrad efter ersättningsinvesteringar, ggr | = | Kassaflöde från den löpande verksamheten minus ersättningsinvesteringar + finansiella kostnader exkl diskonteringseffekter hänförliga till avsättningar och räntedel i pensionskostnad | <u>6 813</u> | = | 2,1 |
| | | Finansiella kostnader exkl diskonteringseffekter hänförliga till avsättningar och räntedel i pensionskostnad | 3 303 | | |
| FFO/räntebärande skulder, % | = 100 x | FFO | <u>30 694</u> | = | 32,7 |
| | | Räntebärande skulder | 93 821 | | |
| FFO/nettoskuld, % | = 100 x | FFO | <u>30 694</u> | = | 51,5 |
| | | Nettoskuld | 59 648 | | |
| FFO/justerad nettoskuld, % | = 100 x | FFO | <u>30 694</u> | = | 24,5 |
| | | Justerad nettoskuld | 125 373 | | |
| EBITDA/finansnetto, ggr | = | EBITDA | <u>42 262</u> | = | 13,4 |
| | | Finansiella poster netto exkl diskonteringseffekter hänförliga till avsättningar och avkastning från Kärnavfallsfonden | 3 161 | | |
| EBITDA exkl jämförelsestörande poster/finansnetto, ggr | = | EBITDA exkl jämförelsestörande poster | <u>39 738</u> | = | 12,6 |
| | | Finansiella poster netto exkl diskonteringseffekter hänförliga till avsättningar och avkastning från Kärnavfallsfonden | 3 161 | | |

NYCKELTAL BERÄKNADE PÅ BALANSRÄKNINGEN PER 30 SEPTEMBER 2019:

| | | | | | |
|---|---------|-------------------------------------|----------------|---|------|
| Soliditet, % | = 100 x | Eget kapital | <u>109 461</u> | = | 24,5 |
| | | Balansomslutning | 446 390 | | |
| Skuldsättningsgrad, % | = 100 x | Räntebärande skulder | <u>93 821</u> | = | 85,7 |
| | | Eget kapital | 109 461 | | |
| Skuldsättningsgrad, netto, % | = 100 x | Nettoskuld | <u>59 648</u> | = | 54,5 |
| | | Eget kapital | 109 461 | | |
| Räntebärande skulder/räntebärande skulder plus eget kapital, % | = 100 x | Räntebärande skulder | <u>93 821</u> | = | 46,2 |
| | | Räntebärande skulder + eget kapital | 203 282 | | |
| Nettoskuld/nettoskuld plus eget kapital, % | = 100 x | Nettoskuld | <u>59 648</u> | = | 35,3 |
| | | Nettoskuld + eget kapital | 169 109 | | |
| Nettoskuld/EBITDA, ggr | = | Nettoskuld | <u>59 648</u> | = | 1,4 |
| | | EBITDA | 42 262 | | |
| Justerad nettoskuld/EBITDA, ggr | = | Justerad nettoskuld | <u>125 373</u> | = | 3,0 |
| | | EBITDA | 42 262 | | |

Delårsrapportens undertecknande

Solna den 29 oktober 2019

Magnus Hall
Verkställande direktör och koncernchef

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

Finansiell kalender

Bokslutskommuniké den 5 februari 2020

Årsstämma den 28 april 2020

Delårsrapport för januari-mars den 29 april 2020

Delårsrapport för januari-juni den 21 juli 2020

Delårsrapport för januari-september den 27 oktober 2020

Kontaktinformation

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

www.vattenfall.com

www.vattenfall.se

Magnus Hall
VD och koncernchef
T 08-739 50 09

Anna Borg
CFO
T 08-739 64 28

Johan Sahlqvist
Chef Investor Relations
T 08-739 72 51

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

Denna information är av sådan art som Vattenfall AB är skyldigt att offentliggöra enligt EU:s marknadsmissbruksförordning. Informationen lämnades, genom ovanstående kontaktpersoners försorg, för offentliggörande den 29 oktober 2019 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.