Viktiga händelser, januari–mars 2018

- Högre total elproduktion som en följd av ökad vattenkraftproduktion.
- Stark utveckling inom försäljningsverksamheten.
- Minskad produktion och lägre marginaler för kol- och gaseldad kraftproduktion.
- Vinnande bud för den första havsbaserade vindkraftsparken utan statligt stöd, Hollandse Kust Zuid 1 & 2 i Nederländerna.
- Installation av ett vindkraftverk i Aberdeen med världens största turbinkapacitet och innovativa fundament.
- Stabil leveranssäkerhet till följd av förebyggande underhåll och investeringar i näten.

Finansiell utveckling, januari–mars 2018

- Nettoomsättningen ökade med 11% till 44 328 MSEK (40 112).
- Det underliggande rörelseresultatet[1] ökade till 9 359 MSEK (8 408).
- Rörelseresultatet[1] uppgick till 6 975 MSEK (6 091).
- Periodens resultat uppgick till 4 158 MSEK (3 829).
- Årsstämman beslutade om en utdelning på 2 000 MSEK, för räkenskapsåret 2017.

NYCKELFAKTA

Belopp i MSEK där ej annat anges	Jan-mar 2018	Jan-mar 2017	Helår 2017	Senaste 12 månaderna
Nettoomsättning	44 328	40 112	135 114	139 330
Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA)[1]	10 938	9 783	34 399	35 554
Rörelseresultat (EBIT)[1]	6 975	6 091	18 524	19 408
Underliggande rörelseresultat[1]	9 359	8 408	23 203	24 154
Periodens resultat	4 158	3 829	9 484	9 813
Elproduktion, TWh	37,2	36,6	127,3	127,9
Elförsäljning, TWh[2]	49,8	45,2	157,3	161,9
- varav kundförsäljning	32,2	31,0	108,8	110,0
Värmeförsäljning, TWh	8,2	7,6	18,8	19,4
Gasförsäljning, TWh	25,9	23,1	56,4	59,2
Avkastning på sysselsatt kapital, %[1]	7,8 [3]	- 1,1 [3]	7,7	7,8
FFO/justerad nettoskuld, %[1]	20,7 [3]	21,0 [3]	21,4	20,7

1) Se Definitioner och beräkningar av nyckeltal på sida 38 för definitioner av Alternativa nyckeltal.
2) Elförsäljning inkluderar också försäljning till Nord Pool Spot och leveranser till minoritetsägare.
3) Rullande 12-månaders värden.

Koncernchefens kommentar

”Förnybar energi är idag det mest kostnadseffektiva alternativet för nybyggnation. Vi visar att vi är ledande i att driva utvecklingen framåt.”

Vattenfall redovisar ett underliggande rörelseresultat på 9,4 miljarder SEK för årets första kvartal. Det innebär en förbättring med 1 miljard SEK jämfört med föregående år. Vår storskaliga produktion i Sverige, framförallt vattenkraften, bidrog till den kraftiga ökningen i resultatbidrag om 1,2 miljarder SEK från segmentet Power Generation, vilket understöddes av högre elpriser. Periodens resultat för koncernen uppgick till 4,2 miljarder SEK, vilket är en förbättring med 0,4 miljarder SEK. Prisnivåerna är dock fortsatt låga i ett längre perspektiv och situationen med en stor överkapacitet på marknaden består.

Försäljningsverksamheten visade en stark resultatutveckling under det första kvartalet. Detta var delvis drivet av väderpåverkan, men kundtillväxten fortsatte också att bidra positivt, framförallt i Tyskland. Dessutom har vi nu etablerat en ny affärsenhet, Energy Solutions, som under varumärket Vattenfall InHouse kommer att utveckla, leverera och driva integrerade energilösningar för fastighetsägare.

Vattenfalls elproduktion på kontinenten minskade under det första kvartalet till följd av lägre marginaler för kol- och gaseldad kraftproduktion. Resultatbidraget från rörelsesegmentet Heat minskade med 0,7 miljarder SEK. Marginalerna påverkades av högre priser för bränslen och utsläppsrätter. Denna utveckling är också huvudanledningen till att terminskontrakten på el handlas till högre nivåer.

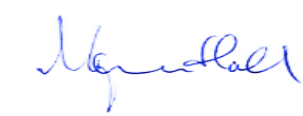
Vi kan med glädje konstatera att förnybar energi idag inte bara är ett hållbart val. Det är också det mest kostnadseffektiva alternativet för nybyggnation. Vattenfall är ledande i att driva utvecklingen framåt. Under det första kvartalet meddelades att vi hade det vinnande budet för vad som kommer att bli världens första vindkraftspark till havs utan statligt stöd, Hollandse Kust Zuid 1 & 2 i Nederländerna. Detta är resultatet av ett omfattande arbete med kostnadsbesparingar i hela värdekedjan. Vi är också långt framme i den tekniska utvecklingen för havsbaserad vindkraft. Utanför Aberdeen i Skottland driver vi ett teknikutvecklingscenter kombinerat med byggandet av en vindkraftspark. Där är vi nu först ut inom industrin med att installera en turbin om hela 8.8 MW. Ett enda vingslag från denna konstruktion är tillräckligt för att förse ett brittiskt hushåll med el för en dag. Vi är också först ut med en ny typ av fundament, så kallade ”suction buckets”, istället för att som brukligt slå ned fundamenten i havsbotten. Denna innovation kan flexiblare anpassas till olika bottenförhållanden och ge mindre miljöpåverkan.

Kallare väderförhållanden påverkade distributionsresultatet positivt. Givet dessa förhållanden var leveranssäkerheten också stabil i våra nät om man jämför med trenden över senare år. Förebyggande underhåll och de senaste årens investeringar har möjliggjort detta.

Energiöverenskommelsen har varit avgörande för att trygga elförsörjningen i Sverige med fokus på både hållbarhet och ekonomiskt ansvarstagande. Som ett nästa steg har regeringen lämnat en proposition till riksdagen om förslag till ny lagstiftning för vattenkraften och dess anpassning till nya miljökrav. Tillsammans med sju andra större operatörer av vattenkraft i landet vill vi etablera ”Vattenkraftens Miljöfond AB” för att finansiera relaterade åtgärder.

Gällande den svenska kärnkraften är det viktigt att vi så snart som möjligt får på plats en lösning för slutförvaret. När SKB väl har kompletterat ansökan med en säkerhetsredovisning till miljö- och energidepartementet måste handläggningen av ärendet prioriteras för att undvika att processen blir utdragen och kostsam.

Vattenfalls förändring syns nu också i vårt nya utseende och logotyp. Det grundar sig i omfattande marknadsundersökningar med våra kunder och övriga intressenter. Framtoningen speglar bland annat den höga kompetens och professionalism som finns hos våra medarbetare. Vi visar nu tydligt att vi har ambitionen att främja en mer klimatsmart tillvaro med målet att bli fossilfria inom en generation.



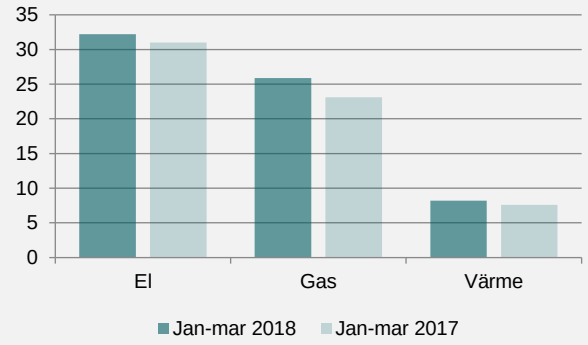
Magnus Hall
Verkställande direktör och koncernchef

Koncernöversikt

Försäljningsutveckling

Elförsäljningen, exklusive försäljning till Nord Pool Spot och leveranser till minoritetsägare, ökade med 1,2 TWh främst till följd av högre försäljning till företagskunder i Tyskland. Gas- och värmeförsäljningen ökade med 2,8 TWh respektive 0,6 TWh främst till följd av kallare väder.

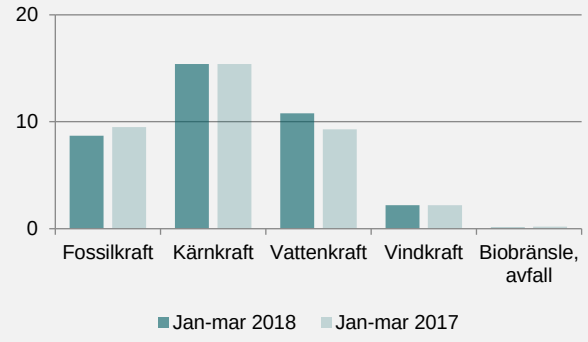
KUNDFÖRSÄLJNING (TWh)



Produktionsutveckling

Den sammanlagda elproduktionen ökade med 0,6 TWh under första kvartalet 2018. Högre produktion inom vattenkraften (+1.5 TWh) motverkades av lägre elproduktion i affärsområdet Heat.

PRODUKTION (TWh)



Marknadsprisutveckling

De genomsnittliga nordiska spotpriserna var 24% högre på nivån 38,6 EUR/MWh (31,1) under första kvartalet 2018 jämfört med motsvarande period 2017, främst till följd av kallt väder och högre bränslepriser. Priserna i Tyskland minskade med 14% till 35,6 EUR/MWh (41,4) och priserna i Nederländerna ökade med 5% till 45,0 EUR/MWh (42,9). Tyska spotpriser påverkades av starka vindar under perioder med kallt väder liksom av högre tillgänglighet inom kärnkraften. Terminspriserna på el för leverans 2019 och 2020 var 19%–27% högre jämfört med första kvartalet 2017, främst hänförligt till högre bränslepriser.

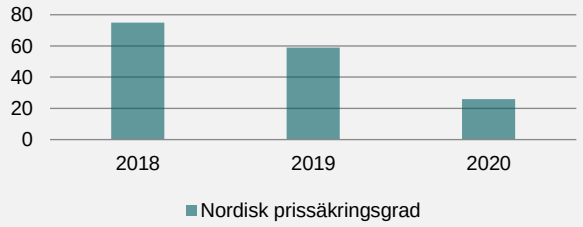
Jämfört med första kvartalet 2017 var det genomsnittliga spotpriset för gas 16% högre på nivån 21,4 EUR/MWh (18,5). Spotpriserna för kol var 7% högre på nivån 86,3 USD/t (80,7). Terminspriset för gas var 2% lägre på nivån 17,1 EUR/MWh (17,4) och terminspriset för kol var 20% högre på nivån 82,4 USD/t (68,4). Priserna på utsläppsrätter för koldioxid var 90% högre på nivån 9,8 EUR/t (5,2). Högre priser på utsläppsrätter för koldioxid är främst ett resultat av ökad klarhet kring ”Market Stability Reserve” (MSR) och perioden efter 2020 i kombination med spekulativ positionering.

Prissäkring

GENOMSNITTLIG INDIKATIV PRISSÄKRINGSNIVÅ, NORDEN (SE, DK, NO, FI)[1] PER 31 MARS 2018

EUR/MWh	2018	2019	2020
	27	27	30

VATTENFALLS BERÄKNADE PRISSÄKRINGSGRAD I NORDEN (SE, DK, NO, FI), I % PER 31 MARS 2018



KÄNSLIGHETSANALYS – KONTINENTAL PORTFÖLJ (DE, NL, UK)

Marknads-noterade risker	+/-10% prisförändring, påverkan på rörelseresultatet före skatt, MSEK[2] 2018	2019	2020	Observerad årsvolatilitet[3]
El	+/- 783	+/- 1301	+/- 1305	15%-19%
Kol	-/+ 268	-/+ 293	-/+ 263	20%-29%
Gas	-/+ 740	-/+ 668	-/+ 664	11%-16%
CO_2	-/+ 210	-/+ 248	-/+ 293	36%-47%

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

Nettoomsättning

Kommentar januari-mars: Koncernens nettoomsättning ökade med 4,2 miljarder SEK, främst till följd av högre såld volym i Nederländerna, Tyskland, Frankrike och Storbritannien. Positiva priseffekter i Norden bidrog också till ökningen av nettoomsättningen.

Resultat

Kommentar januari-mars: Det underliggande rörelseresultatet ökade med 1,0 miljarder SEK, vilket förklaras av:

- Högre resultatbidrag från rörelsesegmentet Power Generation (1,2 miljarder SEK), främst till följd av lägre skatter, högre erhållna priser i Norden samt en ökad nordisk vattenkraftproduktion.
- Lägre resultatbidrag från rörelsesegmentet Heat (-0,7 miljarder SEK) främst till följd av försämrade produktionsmarginaler med högre kostnader för gas och utsläppsrätter för koldioxid.
- Övriga poster, netto (0,4 miljarder SEK).

Jämförelsestörande poster uppgick till -2,4 miljarder SEK (-2,3), varav orealiserade marknadsvärdeförändringar för energiderivat (-1,8 miljarder SEK) främst är hänförligt till tillfälliga effekter.

Periodens resultat uppgick till 4,2 miljarder SEK (3,8).

Kassaflöde

Kommentar januari-mars: Internt tillförda medel (FFO) ökade med 0,5 miljarder SEK främst till följd av ökat rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA), vilket motverkas av högre preliminärskatt under 2018. Kassaflödet från förändringar i rörelsekapital uppgick till -7,5 miljarder SEK. Nettoförändringen i rörelsefordringar och rörelseskulder till följd av säsongseffekter inom rörelsesegmenten Customers & Solutions och Heat var den främsta negativt bidragande orsaken (-6,6 miljarder SEK). Nettoförändringen av margin calls bidrog negativt (-3,9 miljarder) på grund av högre priser på utsläppsrätter för koldioxid och lägre elpriser i Tyskland. Lägre lager av utsläppsrätter och kärnbränsle hade en motverkande effekt om (2,3 miljarder SEK).

Besparingsprogram

Vattenfalls besparingsprogram på 2 miljarder SEK inom stabsfunktionerna fortlöper och cirka 1 500 heltidstjänster påverkas. Besparingsprogrammet kommer implementeras fram till 2020 och är en del av en ständig översyn av kostnader för ökad effektivitet och möjliggörande av nya investeringar. Detta program kommer att påverka finansiellt först i kommande perioder.

Händelser efter balansdagen

- En ny affärsenhet, Energy Solutions, har bildats för decentraliserade energilösningar till fastighetsägare. Affärsenheten kommer att utveckla, leverera och driva integrerade energilösningar under varumärket Vattenfall InHouse.

NYCKELFAKTA – KONCERNÖVERSIKT

Belopp i MSEK	Jan-mar 2018	Jan-mar 2017	Helår 2017	Senaste 12 månaderna
Nettoomsättning	44 328	40 112	135 114	139 330
Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA)[1]	10 938	9 783	34 399	35 554
Rörelseresultat (EBIT)[1]	6 975	6 091	18 524	19 408
Underliggande rörelseresultat[1]	9 359	8 408	23 203	24 154
Jämförelsestörande poster[1]	- 2 384	- 2 317	- 4 679	- 4 746
Periodens resultat	4 158	3 829	9 484	9 813
Internt tillförda medel (FFO)	8 758	8 307	26 643	27 094
Kassaflöde från förändringar av rörelsetillgångar och rörelseskulder (rörelsekapital)	- 7 499	- 9 468	- 915	1 054
Kassaflöde från den löpande verksamheten	1 259	- 1 161	25 728	28 148

1) Se Definitioner och beräkningar av nyckeltal på sida 38 för definitioner av Alternativa nyckeltal.

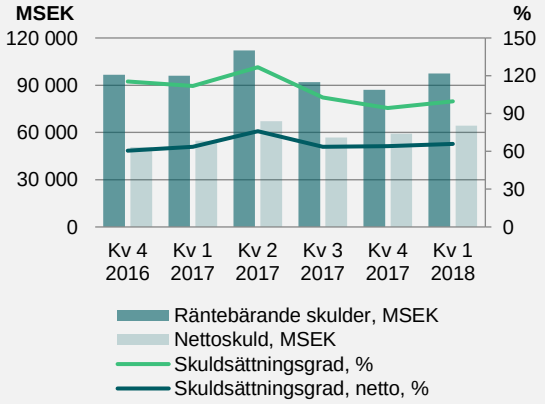
Kapitalstruktur

Kassa, bank och liknande tillgångar samt kortfristiga placeringar ökade med 5,6 miljarder SEK jämfört med 31 december 2017. Bekräftade kreditfaciliteter utgörs av en Revolving Credit Facility på 2,0 miljarder EUR med förfall 10 december 2021. Per den 31 mars 2018 uppgick tillgängliga likvida medel och/eller bekräftade kreditfaciliteter till 33% av nettoomsättningen. Vattenfalls mål är att dessa skall uppgå till lägst 10% av koncernens nettoomsättning, dock minst motsvarande kommande 90-dagars låneförfall.

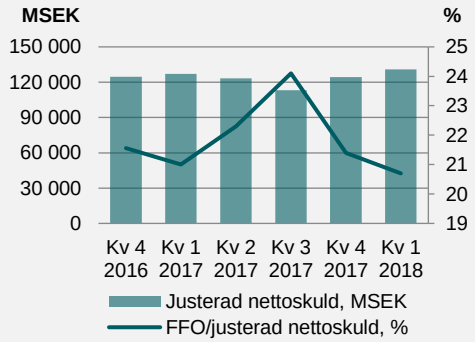
Totala räntebärande skulder ökade med 10,3 miljarder SEK jämfört med 31 december 2017. Ökningen förklaras främst av emittering av kortfristiga skulder (7,4 miljarder SEK) och den försvagade svenska kronan (3,4 miljarder SEK).

Nettoskulden ökade med 5,1 miljarder SEK jämfört med 31 december 2017, främst till följd av ett negativt kassaflöde efter investeringar samt negativa kurseffekter. Den justerade nettoskulden ökade med 6,5 miljarder SEK jämfört med 31 december 2017. Ökningen är främst hänförlig till den ökade nettoskulden.

NETTOSKULD

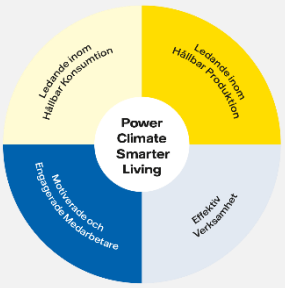


JUSTERAD NETTOSKULD



Strategiska ambitioner

Vattenfalls strategi bygger på fyra strategiska ambitioner. Vattenfall ska vara
1. Ledande inom hållbar konsumtion (öka kundorienteringen och skapa en stark ställning som leverantör av decentraliserade energilösningar)
2. Ledande inom hållbar produktion (växa inom förnybar energi och implementera 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, kompetens och vårt varumärke).



Strategiska ambitioner	Mål för 2020	Kv 1 2018	Resultat 2017
Ledande inom Hållbar Konsumtion	**1.** Kundengagemang, NPS-värde relativt Vattenfalls konkurrenter[1] (kundlojalitet): **+2**	**+1**	**+2**
Ledande inom Hållbar Produktion	**2.** Idrifttagen ny förnybar kapacitet, ackumulerat från 2016-2020: **≥2 300 MW**	**652 MW**	**652 MW**
	3. Absoluta koldioxidutsläpp pro rata: **≤21 Mt**	**6,4 Mt**	**22,6 Mt**
Effektiv Verksamhet	**4.** Avkastning på sysselsatt kapital (ROCE), senaste 12 månaderna: **≥8%**	**7,8%**	**7,7%**
Motiverade och Engagerade Medarbetare	**5.** Lost Time Injury Frequency (LTIF): **≤1,25**	**1,3**	**1,5**
	6. Engagemangsindex[2]: **≥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) Underlaget för mätningen av målet är resultatet från en medarbetarundersökning som görs på årsbasis.

Rörelsesegment

Customers & Solutions

Power Generation
-Generation

Power Generation
-Markets

Wind

Heat

Distribution

Belopp i MSEK	Jan-mar 2018	Jan-mar 2017	Helår 2017	Senaste 12 månaderna
Underliggande rörelseresultat				
Customers & Solutions	**1 009**	**807**	**1 866**	**2 068**
Power Generation	**3 817**	**2 616**	**10 820**	**12 021**
- varav trading	291	788	1 138	641
Wind	**1 041**	**858**	**2 137**	**2 320**
Heat	**1 557**	**2 233**	**3 371**	**2 695**
Distribution	**2 286**	**2 144**	**6 075**	**6 217**
- varav Distribution Tyskland	324	381	962	905
- varav Distribution Sverige	1 957	1 763	5 120	5 314
Other[1]	**- 281**	**- 132**	**- 1 007**	**- 1 156**
Elimineringar	**- 70**	**- 118**	**- 59**	**- 11**
Underliggande rörelseresultat	**9 359**	**8 408**	**23 203**	**24 154**

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.

Växande kundbas och framdrift inom decentraliserade energilösningar

- Stark kundtillväxt i Tyskland.
- Leveransavtal med den svenska dagligvarukedjan Axfood.
- Hyrköpsavtal för solpaneler i Nederländerna.
- Nya partnerskap inom e-mobility.

Nettoomsättningen och det underliggande rörelseresultatet ökade främst till följd av en högre försäljningsvolym på privatkundsmarknaden som ett resultat av kallt väder och en ökad kundbas. Positiva priseffekter hade därtill en påverkan på nettoomsättningen. Företagsförsäljningen är under marginalpress och en översyn görs av kontraktsportföljen. Första kvartalet påverkas generellt av säsongseffekter främst eftersom större gasvolymer säljs under vintermånaderna.

Vattenfall har för första gången passerat 3,5 miljoner el- och gaskunder i Tyskland. Den totala kundbasen inom Customers & Solutions ökade mellan årsskiftet och slutet på det första kvartalet med 72 000 till nästan 8,8 miljoner kontrakt.

I linje med Vattenfalls ambition att leverera energi från förnybara källor till våra kunder har Vattenfall slutit ett nytt leveransavtal med Axfood, Sveriges näst största dagligvarukedja. Med början den 1 april 2018 kommer Vattenfall att leverera en årlig volym om 280 GWh av förnybar el till alla Axfood Snabbgross, Hemköp och Willys butiker i Sverige.

Vattenfall har försett en första företagskund i Nederländerna med hyrköpsavtal för solpaneler. I staden Harlingen, har nästan 2 000 solpaneler placerats på en kommersiell fastighet. Norder Vastgoed som äger fastigheten sökte efter en möjlighet att installera solpaneler utan att behöva köpa dem direkt. Genom detta upplägg stödjer Vattenfall sina affärskunder att bli fria från fossila bränslen.

Vattenfall har också ingått nya partnerskap för att expandera laddnätverket för elfordon, InCharge, i nordvästra Europa. Bland annat har Vattenfall ingått avtal för installation av nya laddstationer med bilbesiktningsföretaget Bilprovningen samt biltillverkaren Kia i Sverige. Dessutom har det lokala energibolaget Kungälv Energi blivit en ny partner i InCharge.

NYCKELFAKTA – CUSTOMERS & SOLUTIONS

Belopp i MSEK där ej annat anges	Jan-mar 2018	Jan-mar 2017	Helår 2017	Senaste 12 månaderna
Nettoomsättning	24 430	20 765	68 953	72 618
Extern nettoomsättning	23 863	20 344	67 402	70 921
Underliggande resultat före avskrivningar och nedskrivningar	1 331	1 075	3 006	3 262
Underliggande rörelseresultat	1 009	807	1 866	2 068
Elförsäljning, TWh	24,6	24,4	84,0	84,2
- varav privatkunder	9,0	8,1	27,1	28,0
- varav återförsäljare	1,6	1,5	5,1	5,2
- varav företagskunder	14,0	14,8	51,8	51,0
Gasförsäljning, TWh	25,3	22,6	55,3	58,0
Antal anställda, heltidstjänster	3 051	2 914	3 067	

Power Generation

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

Generation: Starkt bidrag från vattenkraftproduktionen

- Högre elpriser och fortsatt god tillgänglighet inom vatten- och kärnkraft.
- Nytt lagförslag för implementering av vattendirektivet.
- Mark- och miljödomstolen efterfrågar ytterligare underlag innan beslut om slutförvar av använt kärnbränsle i Sverige.

Markets: Ökning av antalet energiköpsavtal för vind- och solkraft

- Första energiköpsavtalet för solkraft i Nederländerna.

Nettoomsättningen och det underliggande rörelseresultatet ökade främst till följd av högre erhållna priser i Norden och en ökad nordisk vattenkraftproduktion i kombination med positiva effekter av den avskaffade effektskatten på kärnkraft samt lägre fastighetsskatt på vattenkraftverk. Ett lägre resultatbidrag från tradingverksamheten respektive prissäkringar hade en motverkande effekt.

Vattenkraftproduktionen ökade med 1,5 TWh under första kvartalet 2018. Fyllnadsgraden i de nordiska vattenmagasinen uppgick till 26% (23) vilket är en normal nivå. Kärnkraftproduktionen låg stabilt på samma nivå som förra året och den sammanlagda tillgängligheten för Vattenfalls kärnkraftverk var 98,0% (98,2).

Den svenska regeringen har lämnat en proposition till riksdagen med förslag till ny lagstiftning för vattenkraften och dess anpassning till moderna miljökrav. Denna lagstiftning representerar Sveriges nationella strategi för implementering av EU:s vattendirektiv och förväntas träda i kraft den 1 januari 2019. Avhängigt riksdagens godkännande kommer Vattenfall och sju andra operatörer av vattenkraft etablera den

gemensamma fonden ”Vattenkraftens Miljöfond AB” för finansiering av nödvändiga åtgärder.

Strålsäkerhetsmyndigheten (SSM) är positiva till ansökan från Svensk Kärnbränslehantering (SKB) om byggnation av slutförvar av använt kärnbränsle i Östhammars kommun. Mark- och miljödomstolen var också positiv i flera avseenden men efterfrågar dock ytterligare information från SKB om kopparkapslarna. Domstolen har nu lämnat över ärendet till miljö- och energidepartementet och SKB avser inkomma med ytterligare material redan under slutet av 2018.

Avvecklingen av Vattenfalls tyska kärnkraft fortlöper enligt plan. Enligt ett federalt beslut ska samtliga kärnkraftsreaktorer i Tyskland vara stängda år 2022.

Vattenfall har ingått sitt första energiköpsavtal för solkraft där Vattenfall köper kraftproduktionen från tre solkraftparker i Nederländerna med en total effekt på 38 MW. Vattenfall hanterar redan en växande portfölj av energiköpsavtal avseende vindkraft för tredjepartsproducenter. Energiköpsavtal minskar beroendet av elprisutvecklingen för ägare av förnybara tillgångar, vilket kan bidra till en ökad utbyggnad av förnybar elproduktion.

NYCKELFAKTA – POWER GENERATION

Belopp i MSEK där ej annat anges	Jan-mar 2018	Jan-mar 2017	Helår 2017	Senaste 12 månaderna
Nettoomsättning	26 886	24 207	79 566	82 245
Extern nettoomsättning	7 908	8 187	28 797	28 518
Underliggande resultat före avskrivningar och nedskrivningar	4 650	3 369	13 936	15 217
Underliggande rörelseresultat	3 817	2 616	10 820	12 021
- varav trading	291	788	1 138 [1]	641
Elproduktion, TWh	26,2	24,7	87,5	89,0
- varav vattenkraft	10,8	9,3	35,6	37,1
- varav kärnkraft	15,4	15,4	51,9	51,9
Elförsäljning, TWh	7,3	6,3 [1]	23,7	24,7
- varav återförsäljare	6,6	5,5	20,5	21,6
- varav företagskunder	0,7	0,8 [1]	3,2	3,1
Gasförsäljning, TWh	0,6	0,5	1,1	1,2
Antal anställda, heltidstjänster	7 369	7 458	7 413	

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

Wind

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

Vattenfall driver utvecklingen inom havsbaserad vindkraft

- Vinnande bud för den första havsbaserade vindkraftsparken utan statligt stöd, Hollandse Kust Zuid 1 & 2 i Nederländerna.
- Vattenfall bildar allians för den franska vindmarknaden.
- Installation av en 8,8 MW turbin och en ny typ av fundament (suction buckets) i kommersiell drift.

Nettoomsättningen och det underliggande rörelseresultatet ökade, främst till följd av ny kapacitet som tillkommit under 2017 och positiva priseffekter. Elproduktionen var oförändrad jämfört med första kvartalet 2017. En högre produktion till följd av ny kapacitet motverkades av mindre vind och nedreglering (curtailments).

Vattenfall vann anbudsförfarandet för vad som kommer att bli den första havsbaserade vindkraftsparken utan statligt stöd, Hollandse Kust Zuid 1 & 2 (HKZ) i Nederländerna. HKZ kommer att bli Vattenfalls andra havsbaserade vindkraftspark i landet och har en planerad kapacitet på 700–750 MW (motsvarande elbehovet för 1–1,5 miljoner hushåll). I tillståndsdirektivet står det att vindkraftsparken måste vara fullt operationell inom fem år efter utställt tillstånd.

I början av mars tog Vattenfall ytterligare ett steg på den europeiska vindkraftsmarknaden genom att bilda en allians för förberedelserna i anbudsförfarandet av en havsbaserad vindkraftspark i franska Dunkerque. Vattenfall inleder ett samarbete under namnet Eliade för vindprojektet tillsammans med Caisse des Depots (CDC), ett franskt statligt finansinstitut med långvarig erfarenhet av projektfinansiering inklusive havsbaserad vindkraft, samt WPD, ett tyskt utvecklingsbolag för vindkraft med en stark position i Frankrike.

Vattenfalls European Offshore Wind Deployment Centre (EOWDC) är ett test och utvecklingscentrum i Aberdeen Bay i nordöstra Skottland. Nyligen togs den första 8,8 MW-turbinen från MHI Vestas i drift vid EOWDC, vilket är den högsta kapaciteten för en vindkraftturbin idag. Vindkraftsparken kommer att bestå av elva turbiner med en sammanlagd effekt på 93,2 MW. En första installation av en ny typ av fundament, så kallade suction buckets, har också genomförts.

NYCKELFAKTA – WIND

Belopp i MSEK där ej annat anges	Jan-mar 2018	Jan-mar 2017	Helår 2017	Senaste 12 månaderna
Nettoomsättning	2 963	2 543	9 438	9 858
Extern nettoomsättning	2 014	1 720	6 669	6 963
Underliggande resultat före avskrivningar och nedskrivningar	2 145	1 833	6 397	6 709
Underliggande rörelseresultat	1 041	858	2 137	2 320
Elproduktion - vindkraft, TWh	2,2	2,2	7,6	7,6
Elförsäljning, TWh	0,3	0,3	1,0	1,0
Antal anställda, heltidstjänster	803	720	773	

Heat

Affärsområdet Heat består av Vattenfalls värmerelaterade verksamhet inklusive försäljning, samt gas- och koleldade kondenskraftverk.

Lägre lönsamhet till följd av högre kostnader för bränslen och utsläppsrätter

- Ny affärsenhet för decentraliserade lösningar.
- Kraftvärmeverket Lichterfelde i Berlin är under uppstart.
- Utbyggnad av fjärrvärmenätet ökar antalet kunder.

Nettoomsättningen och det underliggande rörelseresultatet minskade, främst på grund av försämrade produktionsmarginaler med högre kostnader för gas och utsläppsrätter för koldioxid, vilket resulterade i lägre elproduktion. Lägre subventioner för gaseldade kraftvärmeverk samt lägre nätintäkter i Tyskland till följd av förändrad reglering påverkade också negativt. Högre värmeförsäljning som ett resultat av kallare väder hade en motverkande effekt.

Energy Solutions är namnet på en ny affärsenhet som kommer att erbjuda en produktportfölj med lösningar till fastighetsägare. Detta omfattar solenergi, elbilsladdning, värme, kyla, lagringsteknik samt separata mätare för att minska energianvändningen, antingen var för sig eller som helintegrerade lösningar. Affärsenheten är för närvarande verksam i Tyskland, Sverige och Storbritannien och planerar expansion till Nederländerna. Vattenfall kommer att designa, installera och förvalta den optimala energilösningen för att uppnå minsta möjliga påverkan på miljön för sina fastighetskunder och samtidigt vara kostnadseffektiv.

Starten av kraftvärmeverket Lichterfelde fortsätter och under första kvartalet 2018 tändes första brännaren. Kraftvärmeverket kommer att ha en kapacitet på 300 MWel och 222 MWvärme och investeringen uppgår till 390 miljoner EUR.

I Nederländerna byggs en 3,2 km rörledning som beräknas vara färdigställd i slutet av året. Rörledningen kommer att förse 4 500 hushåll i Amsterdam med spillvärme från kraftvärmeverket Diemen.

Byggnationen har också inletts för en utbyggnad av fjärrvärmenätet i Hamburg. Efter att projektet är färdigställt kommer uppskattningsvis 3 400 hushåll bli anslutna till fjärrvärmenätet.

I Uppsala har kommersiell drift av ett projekt med bioolja startat. Projektet omfattar uppförande av en ny lagringstank för bioolja och uppgradering av brännare för två värmepannor.

NYCKELFAKTA – HEAT

Belopp i MSEK där ej annat anges	Jan-mar 2018	Jan-mar 2017	Helår 2017	Senaste 12 månaderna
Nettoomsättning	9 654	10 038	30 724	30 340
Extern nettoomsättning	5 370	5 036	14 882	15 216
Underliggande resultat före avskrivningar och nedskrivningar	2 416	3 113	6 951	6 254
Underliggande rörelseresultat	1 557	2 233	3 371	2 695
Elproduktion, TWh	8,8	9,7	32,2	31,3
- varav fossilkraft	8,7	9,5	31,8	31,0
- varav biobränsle, avfall	0,1	0,2	0,4	0,3
Elförsäljning företagskunder, TWh	—	—	0,1	0,1
Värmeförsäljning, TWh	8,2	7,6	18,8	19,4
Antal anställda, heltidstjänster	3 802	3 762	3 771	

Distribution

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

Stabil leveranssäkerhet trots utmanande väderförhållanden

- Förebyggande underhåll och investeringar ger resultat.
- Kallt väder bidrog till ökad nettoomsättning.
- Gotland blir pilotområde i energiomställningen.

Nettoomsättningen ökade i Sverige, främst till följd av högre volymer på grund av kallt väder under början av 2018 och högre reglerade nätavgifter. I Tyskland minskade nettoomsättningen något jämfört med första kvartalet 2017 till följd av lägre priser som ett resultat av lägre kostnader från stamnätsoperatören. Det underliggande rörelseresultatet ökade till följd av positiva pris- och volymeffekter i Sverige, vilket motverkades av högre rörelsekostnader.

Trots utmanande väderförhållanden i vinter med mycket nederbörd och blötsnö, speciellt i norra Sverige, var leveranssäkerheten stabil jämfört med trenden över de senaste åren. Detta är ett resultat av förebyggande underhåll och tidigare investeringar. Vattenfall fortsätter att fokusera på investeringar för att öka leveranssäkerheten i städer och på landsbygden och för att möta tillväxten i storstadsregioner samt att förbereda elnätet för att ta kunna ta emot mer förnybar elproduktion.

Ett projekt har påbörjats tillsammans med Svenska kraftnät avseende investeringar i en ny stamnätstation och kraftledningar i Örnsköldsvik. Den totala investeringssumman uppgår till cirka 270 miljoner kronor. I Gällivare och Vilhelmina kommun har projekt omfattande nedgrävning eller isolering av elnätet samt uppgradering av nätstationer avslutats. Inom ramen för investeringsprogrammet Stockholms Ström genomfördes ombyggnation av ställverk och transformatorer för att möjliggöra kapacitetsökning i elnätet.

Snabbt växande storstäder och etablering av ny elintensiv industri samt mer oregelbunden elproduktion har bidragit till kapacitetsbrist i delar av det svenska elnätet. Som en del av arbetet med att utveckla lösningar för att möta kapacitetsbehovet testar Vattenfall nya flexibilitetslösningar för att hantera kapacitetsutmaningen. Exempelvis har last- och produktionsstyrningsavtal tecknats inom ramen för Vattenfalls strategiska program för kapacitetslösningar för att skapa utrymme i elnätet vid tillfällig brist på kapacitet och för ett mer effektivt utnyttjande av elnätet.

Gotland är utsett till pilotområde i energiomställningen och Vattenfall samarbetar tillsammans med Energimyndigheten för att undersöka hur Gotlands energisystem kan bli helt fossilfritt. Erfarenheter från projektet på Gotland kommer att bli viktiga för att uppnå regerings mål om 100% förnybar elproduktion i Sverige år 2040.

I Berlin fortsätter Vattenfall och staden Berlin att samarbeta för att utveckla olika klimatsmarta lösningar och möjliggöra för e-mobility.

NYCKELFAKTA – DISTRIBUTION

Belopp i MSEK där ej annat anges	Jan-mar 2018	Jan-mar 2017	Helår 2017	Senaste 12 månaderna
Nettoomsättning	6 274	5 959	21 430	21 745
Extern nettoomsättning	5 116	4 683	16 840	17 273
Underliggande resultat före avskrivningar och nedskrivningar	3 022	2 851	8 963	9 134
Underliggande rörelseresultat	2 286	2 144	6 075	6 217
Antal anställda, heltidstjänster	2 151	2 052	2 126	

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-mar 2018	Jan-mar 2017	Helår 2017	Senaste 12 månaderna
Nettoomsättning	1 233	1 177	4 951	5 007
Extern nettoomsättning	57	142	524	439
Underliggande resultat före avskrivningar och nedskrivningar	- 172	- 26	- 550	- 696
Underliggande rörelseresultat	- 281	- 132	- 1 007	- 1 156
Antal anställda, heltidstjänster	2 855	2 986	2 891	

Koncernens resultaträkning

Belopp i MSEK	Jan-mar 2018	Jan-mar 2017 [6]	Helår 2017 [6]	Senaste 12 månaderna
Nettoomsättning	44 328	40 112	135 114	139 330
Kostnader för inköp	- 25 133	- 22 855	- 65 206	- 67 484
Övriga externa kostnader	- 3 590	- 3 290	- 19 466	- 19 766
Personalkostnader	- 4 902	- 4 639	- 18 063	- 18 326
Övriga rörelseintäkter och rörelsekostnader, netto	- 54	194	1 655	1 407
Andelar i intresseföretags resultat	289	261	365	393
Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA)	**10 938**	**9 783**	**34 399**	**35 554**
Avskrivningar och nedskrivningar	- 3 963	- 3 692	- 15 875	- 16 146
Rörelseresultat (EBIT)[1]	**6 975**	**6 091**	**18 524**	**19 408**
Finansiella intäkter[2,5]	206	609	2 670	2 267
Finansiella kostnader[3,4,5]	- 1 902	- 1 613	- 8 425	- 8 714
Resultat före inkomstskatter	**5 279**	**5 087**	**12 769**	**12 961**
Inkomstskatter	- 1 121	- 1 258	- 3 285	- 3 148
Periodens resultat	**4 158**	**3 829**	**9 484**	**9 813**
Hänförbart till ägare till moderbolaget	3 691	3 267	8 333	8 757
Hänförbart till innehav utan bestämmande inflytande	467	562	1 151	1 056
Tilläggsinformation				
Underliggande rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar	13 322	12 097	38 644	39 869
Underliggande rörelseresultat	9 359	8 408	23 203	24 154
Finansiella poster, netto exkl diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar samt avkastning från Kärnavfallsfonden	- 1 305	- 786	- 4 538	- 5 057
1) Vari ingår jämförelsestörande poster	- 2 384	- 2 317	- 4 679	- 4 746
- varav realisationsvinster	18	170	728	576
- varav realisationsförluster	- 68	- 1	- 89	- 156
- varav nedskrivningar	—	- 3	- 438	- 435
- varav återförda nedskrivningar	—	—	4	4
- varav avsättningar	—	—	- 2 438	- 2 438
- varav orealiserade marknadsvärdeförändringar för energiderivat	- 1 798	- 1 965	- 3 637	- 3 470
- varav orealiserade marknadsvärdeförändringar av varulager	- 321	- 469	10	158
- varav omstruktureringskostnader	- 47	- 16	- 348	- 379
- varav andra jämförelsestörande poster av engångskaraktär	- 168	- 33	1 529	1 394
2) Vari ingår avkastning från Kärnavfallsfonden	176	368	1 138	946
3) Vari ingår räntedel i pensionskostnad	- 208	- 204	- 820	- 824
4) Vari ingår diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar	- 567	- 586	- 2 355	- 2 336
5) Jämförelsestörande poster redovisade som finansiella intäkter och kostnader, netto	—	—	7	7

6) Vissa värden för 2017 har omräknats jämfört med tidigare publicerad information i Vattenfalls delårsrapporter 2017 och Års- och Hållbarhetsredovisning 2017. Omräkningen har skett på grund av nya redovisningsregler (IFRS 9 och 15) från och med 2018. Se koncernens Not 4.

Rapport över koncernens totalresultat

Belopp i MSEK	Jan-mar 2018	Jan-mar 2017	Helår 2017	Senaste 12 månaderna
Periodens resultat	**4 158**	**3 829** [1]	**9 484** [1]	**9 813**
Övrigt totalresultat				
Poster som kommer att omklassificeras till resultaträkningen när specifika villkor är uppfyllda				
Kassaflödessäkringar - förändringar av verkligt värde	- 423	1 059	4 442	2 960
Kassaflödessäkringar - upplösta mot resultaträkningen	- 346	- 478	- 2 844	- 2 712
Kassaflödessäkringar - överförda till anskaffningsvärdet på säkrad post	19	- 3	1	23
Valutasäkringar av nettoinvesteringar i utlandsverksamheter	- 2 463	79	- 1 147	- 3 689
Omräknings- och valutakurseffekter netto, avyttrade bolag	2	28	17	- 9
Omräkningsdifferenser	4 899	- 188 [1]	2 360 [1]	7 447
Inkomstskatter relaterat till poster som kommer att omklassificeras	646	- 99	- 217	528
Summa som kommer att omklassificeras till resultaträkningen när specifika villkor är uppfyllda	**2 334**	**398**	**2 612**	**4 548**
Poster som inte kommer att omklassificeras till resultaträkningen				
Omvärderingar avseende förmånsbestämda pensionsplaner	—	—	- 659	- 659
Inkomstskatter relaterat till poster som ej omklassificeras	—	—	169	169
Summa poster som inte kommer att omklassificeras till resultaträkningen	**—**	**—**	**- 490**	**- 490**
Summa övrigt totalresultat, netto efter inkomstskatter	**2 334**	**398**	**2 122**	**4 058**
Summa totalresultat för perioden	**6 492**	**4 227**	**11 606**	**13 871**
Hänförbart till ägare till moderbolaget	5 502	3 738	10 228	11 992
Hänförbart till innehav utan bestämmande inflytande	990	489	1 378	1 879

1) Värdet har omräknats jämfört med tidigare publicerad information i Vattenfalls delårsrapporter 2017 och Års- och Hållbarhetsredovisning 2017. Omräkningen har skett på grund av nya redovisningsregler (IFRS 9 och 15) från och med 2018. Se koncernens Not 4.

Koncernens rörelsesegment

Belopp i MSEK	Jan-mar 2018	Jan-mar 2017	Helår 2017	Senaste 12 månaderna
Extern nettoomsättning				
Customers & Solutions	**23 863**	**20 344** [2]	**67 402** [2]	**70 921**
Power Generation	**7 908**	**8 187** [3]	**28 797** [3]	**28 518**
Wind	**2 014**	**1 720**	**6 669**	**6 963**
Heat	**5 370**	**5 036** [2]	**14 882** [2]	**15 216**
Distribution	**5 116**	**4 683** [2]	**16 840** [2]	**17 273**
- varav Distribution Tyskland	1 606	1 492	5 970	6 084
- varav Distribution Sverige	3 486	3 191 [2]	10 870 [2]	11 165
Other[1]	**57**	**142**	**524**	**439**
Summa	**44 328**	**40 112** [2]	**135 114** [2]	**139 330**
Intern nettoomsättning				
Customers & Solutions	**567**	**421**	**1 551**	**1 697**
Power Generation	**18 978**	**16 020**	**50 769**	**53 727**
Wind	**949**	**823**	**2 769**	**2 895**
Heat	**4 284**	**5 002**	**15 842**	**15 124**
Distribution	**1 158**	**1 276**	**4 590**	**4 472**
- varav Distribution Tyskland	1 031	1 166	4 141	4 006
- varav Distribution Sverige	130	110	449	469
Other[1]	**1 176**	**1 035**	**4 427**	**4 568**
Elimineringar	**- 27 112**	**- 24 577**	**- 79 948**	**- 82 483**
Summa	**—**	**—**	**—**	**—**
Summa nettoomsättning				
Customers & Solutions	**24 430**	**20 765** [2]	**68 953** [2]	**72 618**
Power Generation	**26 886**	**24 207** [3]	**79 566** [3]	**82 245**
Wind	**2 963**	**2 543**	**9 438**	**9 858**
Heat	**9 654**	**10 038** [2]	**30 724** [2]	**30 340**
Distribution	**6 274**	**5 959** [2]	**21 430** [2]	**21 745**
- varav Distribution Tyskland	2 637	2 658	10 111	10 090
- varav Distribution Sverige	3 616	3 301 [2]	11 319 [2]	11 634
Other[1]	**1 233**	**1 177**	**4 951**	**5 007**
Elimineringar	**- 27 112**	**- 24 577** [3]	**- 79 948** [3]	**- 82 483**
Summa	**44 328**	**40 112** [2]	**135 114** [2]	**139 330**

Belopp i MSEK	Jan-mar 2018	Jan-mar 2017	Helår 2017	Senaste 12 månaderna
Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA)				
Customers & Solutions	**1 318**	**1 070**[3]	**2 913**[3]	**3 161**
Power Generation	**2 350**	**927**	**9 254**	**10 677**
Wind	**2 143**	**1 833**	**6 404**	**6 714**
Heat	**2 406**	**3 202**[3]	**7 114**[3]	**6 318**
Distribution	**3 018**	**2 848**[3]	**9 164**[3]	**9 334**
- varav Distribution Tyskland	550	586	1 822	1 786
- varav Distribution Sverige	2 456	2 262[3]	7 349[3]	7 543
Other[1]	**- 227**	**21**	**- 391**	**- 639**
Elimineringar	**- 70**	**- 118**	**- 59**	**- 11**
Summa	**10 938**	**9 783**[3]	**34 399**[3]	**35 554**
Underliggande rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar				
Customers & Solutions	**1 331**	**1 075**[3]	**3 006**[2]	**3 262**
Power Generation	**4 650**	**3 369**	**13 936**	**15 217**
Wind	**2 145**	**1 833**	**6 397**	**6 709**
Heat	**2 416**	**3 113**[3]	**6 951**[3]	**6 254**
Distribution	**3 022**	**2 851**[3]	**8 963**[3]	**9 134**
- varav Distribution Tyskland	554	588	1 835	1 801
- varav Distribution Sverige	2 456	2 263[3]	7 135[3]	7 328
Other[1]	**- 172**	**- 26**	**- 550**	**- 696**
Elimineringar	**- 70**	**- 118**	**- 59**	**- 11**
Summa	**13 322**	**12 097**[3]	**38 644**[3]	**39 869**

Belopp i MSEK	Jan-mar 2018	Jan-mar 2017	Helår 2017	Senaste 12 månaderna
Rörelseresultat (EBIT)				
Customers & Solutions	**996**	**801**[3]	**1 772**[3]	**1 967**
Power Generation	**1 518**	**174**	**6 138**	**7 482**
Wind	**1 039**	**856**[3]	**1 713**	**1 896**
Heat	**1 547**	**2 322**[3]	**3 533**[3]	**2 758**
Distribution	**2 281**	**2 141**[3]	**6 276**[3]	**6 416**
- varav Distribution Tyskland	320	378	948	890
- varav Distribution Sverige	1 957	1 763[3]	5 335[3]	5 529
Other[1]	**- 336**	**- 85**	**- 849**	**- 1 100**
Elimineringar	**- 70**	**- 118**	**- 59**	**- 11**
Rörelseresultat (EBIT)	**6 975**	**6 091**[3]	**18 524**[3]	**19 408**
Rörelseresultat (EBIT)	6 975	6 091[3]	18 524[3]	19 408
Finansiella intäkter och kostnader	- 1 696	- 1 004	- 5 755	- 6 447
Resultat före skatter	**5 279**	**5 087**[3]	**12 769**[3]	**12 961**
Underliggande rörelseresultat				
Customers & Solutions	**1 009**	**807**[3]	**1 866**[3]	**2 068**
Power Generation	**3 817**	**2 616**	**10 820**	**12 021**
Wind	**1 041**	**858**	**2 137**	**2 320**
Heat	**1 557**	**2 233**[3]	**3 371**[3]	**2 695**
Distribution	**2 286**	**2 144**[3]	**6 075**[3]	**6 217**
- varav Distribution Tyskland	324	381	962	905
- varav Distribution Sverige	1 957	1 763	5 120[3]	5 314
Other[1]	**- 281**	**- 132**	**- 1 007**	**- 1 156**
Elimineringar	**- 70**	**- 118**	**- 59**	**- 11**
Underliggande rörelseresultat	**9 359**	**8 408**[3]	**23 203**[3]	**24 154**

1) ”Other” inkluderar huvudsakligen alla Staff Functions inklusive finansverksamhet samt Shared Service Centers.
2) Köp som görs på uppdrag från försäljningsverksamheten från den nordiska elbörsen kvittas från och med 2018 inom segment Power Generation (tidigare på koncernnivå) mot produktionens försäljning till den nordiska elbörsen.
3) Värdet har omräknats jämfört med tidigare publicerad information i Vattenfalls delårsrapporter 2017 och Års- och Hållbarhetsredovisning 2017. Omräkningen har skett på grund av nya redovisningsregler (IFRS 9 och 15) från och med 2018. Se koncernens Not 4.

Koncernens balansräkning

Belopp i MSEK	31 mar 2018	31 mar 2017 [1]	31 dec 2017 [1]
Tillgångar			
Anläggningstillgångar			
Immateriella anläggningstillgångar	18 942	16 842	18 292
Materiella anläggningstillgångar	231 991	215 654	227 094
Förvaltningsfastigheter	100	127	130
Biologiska tillgångar	34	33	33
Andelar i intresseföretag och i samarbetsarrangemang	5 201	5 018	4 985
Andra aktier och andelar	153	159	148
Andelar i den svenska Kärnavfallsfonden	39 147	36 943	38 591
Derivattillgångar	10 935	12 093	12 801
Förutbetalda kostnader	26	20	20
Uppskjuten skattefordran	13 384	12 154	12 535
Avtalstillgångar	95	52	99
Andra långfristiga fordringar	3 663	3 764	3 964
Summa anläggningstillgångar	**323 671**	**302 859**	**318 692**
Omsättningstillgångar			
Varulager	12 199	13 158	15 670
Biologiska tillgångar	18	13	17
Immateriella omsättningstillgångar	1 674	1 658	1 845
Kundfordringar och andra fordringar	29 360	25 574	23 437
Avtalstillgångar	158	320	138
Lämnade förskott	2 480	1 339	3 600
Derivattillgångar	12 865	6 581	11 029
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	11 121	9 867	7 010
Skattefordran aktuell skatt	1 061	1 551	797
Kortfristiga placeringar	18 078	21 298	18 092
Kassa, bank och liknande tillgångar	14 414	18 010	8 805
Tillgångar som innehas för försäljning	—	740	—
Summa omsättningstillgångar	**103 428**	**100 109**	**90 440**
Summa tillgångar	**427 099**	**402 968**	**409 132**
Eget kapital och skulder			
Eget kapital			
Hänförbart till ägare till moderbolaget	82 587	70 460	77 085
Hänförbart till innehav utan bestämmande inflytande	15 228	15 320	15 247
Summa eget kapital	**97 815**	**85 780**	**92 332**
Långfristiga skulder			
Hybridkapital	19 615	19 086	19 118
Andra räntebärande skulder	48 968	63 597	54 335
Avsättningar för pensioner	43 276	40 555	41 962
Andra räntebärande avsättningar	87 056	78 938	86 001
Derivatskulder	12 541	8 823	12 798
Uppskjuten skatteskuld	14 979	15 086	15 032
Avtalsskulder	6 621	6 018	6 435
Andra ej räntebärande skulder	2 485	2 220	2 371
Summa långfristiga skulder	**235 541**	**234 323**	**238 052**
Kortfristiga skulder			
Leverantörsskulder och andra skulder	24 473	21 995	23 872
Avtalsskulder	1 063	872	1 098
Erhållna förskott	2 284	1 758	8 745
Derivatskulder	18 662	7 524	13 200
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	13 245	16 009	13 161
Skatteskuld aktuell skatt	858	2 322	1 254
Andra räntebärande skulder	28 914	13 330	13 701
Räntebärande avsättningar	4 244	18 599	3 717
Skulder hänförliga till tillgångar som innehas för försäljning	—	456	—
Summa kortfristiga skulder	**93 743**	**82 865**	**78 748**
Summa eget kapital och skulder	**427 099**	**402 968**	**409 132**

TILLÄGGSINFORMATION

Belopp i MSEK	31 mar 2018	31 mar 2017 [1]	31 dec 2017 [1]
Beräkning av sysselsatt kapital			
Immateriella omsättnings- och anläggningstillgångar	20 616	18 500	20 137
Materiella anläggningstillgångar	231 991	215 654	227 094
Andelar i intresseföretag och i samarbetsarrangemang	5 201	5 018	4 985
Uppskjuten skattefordran och skattefordran aktuell skatt	14 445	13 705	13 332
Långfristiga icke räntebärande fordringar	2 546	2 640	2 910
Långfristiga och kortfristiga avtalstillgångar	253	372	237
Varulager	12 199	13 158	15 670
Kundfordringar och andra fordringar	29 360	25 574	23 437
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	11 121	9 867	7 010
Ej tillgänglig likviditet	7 302	6 998	6 978
Övrigt	352	362	1 616
Summa tillgångar exkl. finansiella tillgångar	**335 386**	**311 848**	**323 406**
Uppskjuten skatteskuld och skatteskuld aktuell skatt	- 15 837	- 17 408	- 16 286
Andra ej räntebärande skulder	- 2 485	- 2 220	- 2 371
Långfristiga och kortfristiga avtalsskulder	- 7 684	- 6 890	- 7 533
Leverantörsskulder och andra skulder	- 24 473	- 21 995	- 23 872
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	- 13 245	- 16 009	- 13 161
Summa icke-räntebärande skulder	**- 63 724**	**- 64 522**	**- 63 223**
Andra räntebärande avsättningar vilka ej ingår i justerad nettoskuld[2]	- 11 841	- 12 381	- 11 316
Sysselsatt kapital[3]	**259 821**	**234 945**	**248 867**
Genomsnittligt sysselsatt kapital	**247 383**	**251 992**	**240 778**
Beräkning av nettoskuld			
Hybridkapital	- 19 615	- 19 086	- 19 118
Obligationslån, företagscertifikat och skulder till kreditinstitut	- 56 995	- 56 016	- 52 113
Nuvärdet av skulder avseende förvärv av koncernföretag	- 161	- 51	- 161
Skulder till intresseföretag	- 677	- 3 110	- 462
Skulder till ägare med innehav utan bestämmande inflytande	- 10 413	- 10 305	- 10 369
Övriga skulder	- 9 636	- 7 445	- 4 931
Summa räntebärande skulder	**- 97 497**	**- 96 013**	**- 87 154**
Kassa, bank och liknande tillgångar	14 414	18 010	8 805
Kortfristiga placeringar	18 078	21 298	18 092
Lån till ägare med innehav utan bestämmande inflytande i utländska koncernföretag	652	2 024	997
Nettoskuld[3]	**- 64 353**	**- 54 681**	**- 59 260**
Beräkning av justerad bruttoskuld och nettoskuld			
Summa räntebärande skulder	- 97 497	- 96 013	- 87 154
50% av Hybridkapital[4]	9 808	9 543	9 559
Nuvärdet av pensionsförpliktelser	- 43 276	- 40 555	- 41 962
Avsättningar för gas- och vindverksamhet och andra miljörelaterade avsättningar	- 6 793	- 4 320	- 6 507
Avsättningar för kärnkraft (netto)[5]	- 30 804	- 40 903	- 30 716
Mottagna margin calls	3 277	3 698	3 312
Skulder till ägare med innehav utan bestämmande inflytande på grund av konsortialavtal	9 195	9 189	9 189
Justerad bruttoskuld	**- 156 090**	**- 159 361**	**- 144 279**
Redovisad kassa, bank och liknande tillgångar samt kortfristiga placeringar	32 492	39 308	26 897
Ej tillgänglig likviditet	- 7 302	- 6 998	- 6 978
Justerad kassa, bank och liknande tillgångar samt kortfristiga placeringar	**25 190**	**32 310**	**19 919**
Justerad nettoskuld[3]	**- 130 900**	**- 127 051**	**- 124 360**

1) Vissa värden för 2017 har omräknats jämfört med tidigare publicerad information i Vattenfalls delårsrapporter 2017 och Års- och Hållbarhetsredovisning 2017. Omräkningen har skett på grund av nya redovisningsregler (IFRS 9 och 15) från och med 2018. Se koncernens Not 4.
2) Inkluderar personalrelaterade avsättningar för annat än pensioner, avsättningar för skattemässiga och juridiska processer samt vissa övriga avsättningar.
3) Se Definitioner och beräkningar av nyckeltal för definitionen av det Alternativa nyckeltalet.
4) 50% av Hybridkapital betraktas av ratinginstituten som eget kapital och minskar därmed justerad nettoskuld.
5) 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 överrenskommelse för 100% av avsättningarna).

Koncernens kassaflödesanalys

Belopp i MSEK	Jan-mar 2018	Jan-mar 2017 [1]	Helår 2017 [1]	Senaste 12 månaderna
Den löpande verksamheten				
Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar	10 938	9 783	34 399	35 554
Betald skatt	- 1 700	- 857	- 3 218	- 4 061
Realisationsvinster/förluster, netto	50	- 169	- 639	- 420
Erhållen ränta	68	85	289	272
Betald ränta	- 1 334	- 1 327	- 4 896	- 4 903
Övrigt, inkl. ej kassaflödespåverkande poster	736	792	708	652
Internt tillförda medel (FFO)	**8 758**	**8 307**	**26 643**	**27 094**
Förändringar i varulager	2 642	922	- 481	1 239
Förändringar i rörelsefordringar	- 6 367	- 5 187	- 3 387	- 4 567
Förändringar i rörelseskulder	89	- 1 563	- 2 250	- 598
Övriga förändringar	- 3 863	- 3 640	5 203	4 980
Kassaflöde från förändringar av rörelsetillgångar och rörelseskulder	**- 7 499**	**- 9 468**	**- 915**	**1 054**
Kassaflöde från den löpande verksamheten	**1 259**	**- 1 161**	**25 728**	**28 148**
Investeringsverksamheten				
Förvärv av koncernföretag	- 8	- 97	- 1 491	- 1 402
Investeringar i intresseföretag och andra aktier och andelar	276	31	254	499
Andra investeringar i anläggningstillgångar	- 3 552	- 3 957	- 20 057	- 19 652
Summa investeringar	**- 3 284**	**- 4 023**	**- 21 294**	**- 20 555**
Försäljningar	79	1 086	2 795	1 788
Kassa, bank och liknande tillgångar i förvärvade företag	—	—	48	48
Kassa, bank och liknande tillgångar i avyttrade företag	- 1	- 106	- 213	- 108
Kassaflöde från investeringsverksamheten	**- 3 206**	**- 3 043**	**- 18 664**	**- 18 827**
Kassaflöde före finansieringsverksamheten	**- 1 947**	**- 4 204**	**7 064**	**9 321**
Finansieringsverksamheten				
Förändringar i kortfristiga placeringar	525	1 933	5 646	4 238
Förändringar i lån till ägare med innehav utan bestämmande inflytande i utländska koncernföretag	378	621	1 700	1 457
Upptagna lån[2]	8 951	2 860	6 088	12 179
Amortering av andra skulder	- 1 901	- 3 292	- 13 438	- 12 047
Betalning till kärnkraftsfonden i Tyskland	—	—	- 17 322	- 17 322
Effekt av förtida inlösen av swappar hänförliga till finansieringsverksamheten	68	121	105	52
Betald utdelning till ägare	- 77	—	- 865	- 942
Tillskott från ägare med innehav utan bestämmande inflytande	- 494	- 23	- 243	- 714
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	**7 450**	**2 220**	**- 18 329**	**- 13 099**
Periodens kassaflöde	**5 503**	**- 1 984**	**- 11 265**	**- 3 778**

Belopp i MSEK	Jan-mar 2018	Jan-mar 2017	Helår 2017	Senaste 12 månaderna
Kassa, bank och liknande tillgångar				
Kassa, bank och liknande tillgångar vid periodens början	8 805	19 995	19 995	18 010
Periodens kassaflöde	5 503	- 1 984	- 11 265	- 3 778
Omräkningsdifferenser	106	- 1	75	182
Kassa, bank och liknande tillgångar vid periodens slut	**14 414**	**18 010**	**8 805**	**14 414**

TILLÄGGSINFORMATION

Belopp i MSEK	Jan-mar 2018	Jan-mar 2017 [1]	Helår 2017 [1]	Senaste 12 månaderna
Kassaflöde före finansieringsverksamheten	**-1 947**	**-4 204**	**7 064**	**9 321**
Finansieringsverksamheten				
Effekt av förtida inlösen av swappar hänförliga till finansieringsverksamheten	68	121	105	52
Betald utdelning till ägare	- 77	—	- 865	- 942
Tillskott från ägare med innehav utan bestämmande inflytande	- 494	- 23	- 243	- 714
Kassaflöde efter utdelning	**- 2 450**	**- 4 106**	**6 061**	**7 717**
Analys av förändring i nettoskuld				
Nettoskuld vid periodens början	- 59 260	- 50 724	- 50 724	- 54 681
Kassaflöde efter utdelning	- 2 450	- 4 106	6 061	7 717
Förändringar till följd av värdering till verkligt värde	126	90	1 474	1 510
Förvärvade/avyttrade räntebärande skulder/kortfristiga placeringar	—	- 140	- 146	- 6
Förändringar i skuld avseende förvärv av koncernföretag, diskonteringseffekter	—	—	- 110	- 110
Omräkningsdifferenser på nettoskulden	- 2 769	199	- 141	- 3 109
Omklassificering	—	—	- 15 674 [3]	- 15 674
Nettoskuld vid periodens slut	**- 64 353**	**- 54 681**	**- 59 260**	**- 64 353**
Kassaflöde från den löpande verksamheten	1 259	- 1 161	25 728	28 148
Underhålls-/ersättningsinvesteringar	- 2 424	- 2 466	- 12 637	- 12 595
Fritt kassaflöde[4]	**- 1 165**	**- 3 627**	**13 091**	**15 553**

1) Vissa värden för 2017 har omräknats jämfört med tidigare publicerad information i Vattenfalls delårsrapporter 2017 och Års- och Hållbarhetsredovisning 2017. Omräkningen har skett på grund av nya redovisningsregler (IFRS 9 och 15) från och med 2018. Se koncernens Not 4.
2) Kortfristig upplåning där löptiden är tre månader eller kortare nettoredovisas.
3) Omklassificering av kärnkraftsavsättningar I Tyskland.
4) Se Definitioner och beräkningar av nyckeltal för definitionen av det Alternativa nyckeltalet.

INVESTERINGAR

Belopp i MSEK	Jan-mar 2018	Jan-mar 2017	Helår 2017	Senaste 12 månaderna
Elproduktion				
Vattenkraft	170	223	1 317	1 264
Kärnkraft	467	368	1 885	1 984
Kolkraft	10	45	168	133
Gas	184	72	228	340
Vindkraft och solkraft	722	968	5 445	5 199
Biobränsle, avfall	8	- 2	32	42
Summa Elproduktion	**1 561**	**1 674**	**9 075**	**8 962**
Kraftvärme/Värme				
Fossilkraft	452	192	1 830	2 090
Biobränsle, avfall	24	6	114	132
Övrigt	174	205	1 515	1 484
Summa Kraftvärme/Värme	**650**	**403**	**3 459**	**3 706**
Elnät				
Elnät	1 079	839	5 306	5 546
Summa Elnät	**1 079**	**839**	**5 306**	**5 546**
Förvärv av aktier, aktieägartillskott	- 268	66	1 237	903
Övrigt	123	252 [1]	1 359 [1]	1 230
Summa investeringar	**3 145**	**3 234**	**20 436**	**20 347**
Upplupna investeringar (-)/upplösning av upplupna investeringar (+)	139	789	858	208
Summa investeringar med kassaflödeseffekt	**3 284**	**4 023**	**21 294**	**20 555**

1) Värdet har omräknats jämfört med tidigare publicerad information i Vattenfalls delårsrapporter 2017 och Års- och Hållbarhetsredovisning 2017. Omräkningen har skett på grund av nya redovisningsregler (IFRS 9 och 15) från och med 2018.

Förändringar i koncernens eget kapital

Belopp i MSEK	31 mar 2018 Hänförbart till ägare till moder-bolaget	31 mar 2018 Hänförbart till innehav utan bestämmande inflytande	31 mar 2018 Summa eget kapital	31 mar 2017 Hänförbart till ägare till moder-bolaget	31 mar 2017 Hänförbart till innehav utan bestämmande inflytande	31 mar 2017 Summa eget kapital	31 dec 2017 Hänförbart till ägare till moder-bolaget	31 dec 2017 Hänförbart till innehav utan bestämmande inflytande	31 dec 2017 Summa eget kapital
Ingående balans	**77 085**	**15 247**	**92 332**	**68 272**	**15 528**	**83 800**	**68 272**	**15 528**	**83 800**
Övergångseffekt vid tillämpning av nya redovisningsregler (IFRS 9, 15)	—	—	**—**	- 1 550	- 84	**- 1 634**	- 1 550	- 84	**- 1 634**
Periodens resultat	**3 691**	**467**	**4 158**	**3 267** [1]	**562**	**3 829**	**8 333** [1]	**1 151**	**9 484**
Kassaflödessäkringar - förändringar av verkligt värde	- 423	—	**- 423**	1 118	- 59	**1 059**	4 442	—	**4 442**
Kassaflödessäkringar - upplösta mot resultaträkningen	- 351	5	**- 346**	- 478	—	**- 478**	- 2 827	- 17	**- 2 844**
Kassaflödessäkringar - överförda till anskaffningsvärdet på säkrad post	19	—	**19**	- 2	- 1	**- 3**	1	—	**1**
Valutasäkringar av nettoinvesteringar i utlandsverksamheter	- 2 463	—	**- 2 463**	79	—	**79**	- 1 147	—	**- 1 147**
Omräknings- och valutakurseffekter netto, avyttrade bolag	2	—	**2**	28	—	**28**	17	—	**17**
Omräkningsdifferenser	4 380	519	**4 899**	- 165 [1]	- 23	**- 188**	2 065 [1]	295	**2 360**
Omvärderingar avseende förmånsbestämda pensionsplaner	—	—	**—**	—	—	**—**	- 585	- 74	**- 659**
Inkomstskatter relaterat till övrigt totalresultat	647	- 1	**646**	- 109	10	**- 99**	- 71	23	**- 48**
Summa övrigt totalresultat för perioden	**1 811**	**523**	**2 334**	**471**	**- 73**	**398**	**1 895**	**227**	**2 122**
Summa totalresultat för perioden	**5 502**	**990**	**6 492**	**3 738**	**489**	**4 227**	**10 228**	**1 378**	**11 606**
Utdelning till ägare	—	- 515	**- 515**	—	- 476	**- 476**	—	- 865	**- 865**
Koncernbidrag från(+)/till(-) ägare med innehav utan bestämmande inflytande	—	—	**—**	—	—	**—**	—	- 153	**- 153**
Tillskott från minoritetsdelägare	—	- 494	**- 494**	—	- 23	**- 23**	—	- 243	**- 243**
Andra ägarförändringar	—	—	**—**	—	- 114	**- 114**	—	- 179	**- 179**
Andra förändringar	—	—	**—**	—	—	**—**	135	- 135	**—**
Summa transaktioner med aktieägare	**—**	**- 1 009**	**- 1 009**	**—**	**- 613**	**- 613**	**135**	**- 1 575**	**- 1 440**
Utgående balans	**82 587**	**15 228**	**97 815**	**70 460**	**15 320**	**85 780**	**77 085**	**15 247**	**92 332**
-Varav Säkringsreserv	- 1 190	33	**- 1 157**	- 1 165	- 7	**- 1 172**	- 540	29	**- 511**

1) Värdet har omräknats jämfört med tidigare publicerad information i Vattenfalls delårsrapporter 2017 och Års- och Hållbarhetsredovisning 2017. Omräkningen har skett på grund av nya redovisningsregler (IFRS 9 och 15) från och med 2018. Se koncernens Not 4.

Nyckeltal, koncernen

I % där ej annat anges. Med (ggr) avses gånger[1]	Jan-mar 2018	Jan-mar 2017	Helår 2017	Senaste 12 månaderna
Rörelsemarginal	15,7	15,2	13,7	13,9
Rörelsemarginal[2]	21,1	21,0	17,2	17,3
Nettomarginal	11,9	12,7	9,5	9,3
Nettomarginal[2]	17,3	18,5	12,9	12,7
Avkastning på eget kapital	11,2 [3]	- 41,1 [3]	11,1	11,2
Avkastning på sysselsatt kapital	7,8 [3]	- 1,1 [3]	7,7	7,8
Avkastning på sysselsatt kapital	9,8 [3]	8,7 [3]	9,6	9,8
Räntetäckningsgrad, ggr	3,3 [3]	- 0,5 [3]	3,3	3,3
Räntetäckningsgrad, ggr[2]	4,0 [3]	5,0 [3]	4,1	4,0
Kassaflödesräntetäckningsgrad, ggr	5,2 [3]	6,9 [3]	5,4	5,2
Kassaflödesräntetäckningsgrad, netto, ggr	6,4 [3]	7,9 [3]	6,9	6,4
Kassaflödesräntetäckningsgrad efter ersättningsinvesteringar, ggr	3,8 [3]	6,8 [3]	3,5	3,8
FFO/räntebärande skulder	27,8 [3]	27,7 [3]	30,6	27,8
FFO/nettoskuld	42,1 [3]	48,7 [3]	45,0	42,1
FFO/justerad nettoskuld	20,7 [3]	21,0 [3]	21,4	20,7
EBITDA/finansnetto, ggr	8,4	12,4	7,6	7,0
EBITDA/finansnetto, ggr[2]	10,2	15,4	8,5	7,9
Soliditet	22,9	21,3	22,6	22,9
Skuldsättningsgrad	99,7	111,9	94,4	99,7
Skuldsättningsgrad, netto	65,8	63,7	64,2	65,8
Räntebärande skulder/räntebärande skulder plus eget kapital	49,9	52,8	48,6	49,9
Nettoskuld/nettoskuld plus eget kapital	39,7	38,9	39,1	39,7
Nettoskuld/EBITDA, ggr	1,8 [3]	2,4 [3]	1,7	1,8
Justerad nettoskuld/EBITDA, ggr	3,7 [3]	5,5 [3]	3,6	3,7

1) Se Definitioner och beräkningar av nyckeltal för definitionen av det Alternativa nyckeltalet.
2) Baserat på Underliggande rörelseresultat.
3) Rullande 12-månaders värden.

Kvartalsinformation, koncernen

Belopp i MSEK	Kv 1 2018	Kv 4 2017 [1]	Kv 3 2017 [1]	Kv 2 2017 [1]	Kv 1 2017 [1]
Resultaträkning					
Nettoomsättning	44 328	38 342	27 353	29 307	40 112
Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA)	10 938	9 999	5 899	8 718	9 783
Underliggande rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar	13 322	11 246	6 545	8 754	12 097
Rörelseresultat (EBIT)	6 975	5 920	2 114	4 399	6 091
Underliggande rörelseresultat	9 359	7 213	2 756	4 826	8 408
Resultat före inkomstskatter	5 279	3 589	809	3 283	5 087
Periodens resultat	4 158	2 808	749	2 097	3 829
- varav hänförbart till ägare till moderbolaget	3 691	2 519	694	1 853	3 267
- varav hänförbart till innehav utan bestämmande inflytande	467	289	55	244	562
Balansräkning					
Anläggningstillgångar	323 671	318 692	307 961	305 090	302 859
Kortfristiga placeringar	18 078	18 092	21 800	21 230	21 298
Kassa, bank och liknande tillgångar	14 414	8 805	12 366	21 583	18 010
Andra omsättningstillgångar	70 778	63 543	47 810	52 374	60 801
Summa tillgångar	**427 099**	**409 132**	**389 937**	**400 277**	**402 968**
Eget kapital	97 815	92 332	89 454	88 358	85 780
- varav hänförbart till ägare till moderbolaget	82 587	77 085	73 851	72 763	70 460
- varav hänförbart till innehav utan bestämmande inflytande	15 228	15 247	15 603	15 595	15 320
Hybridkapital	19 615	19 118	18 908	19 007	19 086
Andra räntebärande skulder	77 882	68 036	73 003	92 987	76 927
Avsättningar för pensioner	43 276	41 962	39 554	39 556	40 555
Andra räntebärande avsättningar	91 300	89 718	85 039	84 755	97 537
Avtalsskulder	7 684	7 533	7 249	7 094	6 890
Uppskjuten skatteskuld	14 979	15 032	15 015	14 663	15 086
Andra ej räntebärande skulder	74 548	75 401	61 715	53 857	61 107
Summa eget kapital och skulder	**427 099**	**409 132**	**389 937**	**400 277**	**402 968**
Sysselsatt kapital	259 821	248 867	235 305	239 315	234 945
Nettoskuld	- 64 353	- 59 260	- 56 841	- 67 167	- 54 681
Kassaflöde					
Internt tillförda medel (FFO)	8 758	6 527	5 000	6 809	8 307
Kassaflöde från förändringar av rörelsetillgångar och rörelseskulder	- 7 499	- 1 977	10 550	- 20	- 9 468
Kassaflöde från den löpande verksamheten	1 259	4 550	15 550	6 789	- 1 161
Kassaflöde från investeringsverksamheten	- 3 206	- 6 836	- 5 004	- 3 781	- 3 043
Kassaflöde före finansieringsverksamheten	- 1 947	- 2 286	10 546	3 008	- 4 204
Förändringar i kortfristiga placeringar	525	4 036	- 523	200	1 933
Upptagna lån/amortering av skuld, netto, etc.	7 002	- 5 328	- 18 794	725	287
Betald utdelning till ägare	- 77	- 31	- 393	- 441	—
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	7 450	- 1 323	- 19 710	484	2 220
Periodens kassaflöde	**5 503**	**- 3 609**	**- 9 164**	**3 492**	**- 1 984**
Fritt kassaflöde	**- 1 165**	**917**	**11 688**	**4 111**	**- 3 627**

1) Vissa värden för 2017 har omräknats jämfört med tidigare publicerad information i Vattenfalls delårsrapporter 2017 och Års- och Hållbarhetsredovisning 2017. Omräkningen har skett på grund av nya redovisningsregler (IFRS 9 och 15) från och med 2018. Se koncernens Not 4.

I % där ej annat anges. Med (ggr) avses gånger[1]	Kv 1 2018	Kv 4 2017	Kv 3 2017	Kv 2 2017	Kv 1 2017
Nyckeltal					
Avkastning på eget kapital, Totala Vattenfall[1]	11,2	11,1	2,4	1,4	- 41,1
Avkastning på sysselsatt kapital, kvarvarande verksamheter[2]	7,8	7,7	4,2	4,2	- 1,1
Avkastning på sysselsatt kapital, kvarvarande verksamheter[2, 3]	9,8	9,6	9,9	9,7	8,7
Räntetäckningsgrad, kvarvarande verksamheter, ggr[2]	3,3	3,3	2,2	2,2	- 0,5
Räntetäckningsgrad, kvarvarande verksamheter, ggr[2, 3]	4,0	4,1	5,2	4,9	5,0
FFO/räntebärande skulder, kvarvarande verksamheter[2]	27,8	30,6	29,6	24,5	27,7
FFO/nettoskuld, kvarvarande verksamheter[2]	42,1	45,0	47,9	40,8	48,7
FFO/justerad nettoskuld, kvarvarande verksamheter[2]	20,7	21,4	24,1	22,3	21,0
Soliditet, Totala Vattenfall	22,9	22,6	22,9	22,1	21,3
Skuldsättningsgrad, Totala Vattenfall	99,7	94,4	102,7	126,8	111,9
Skuldsättningsgrad, netto, Totala Vattenfall	65,8	64,2	63,5	76,0	63,7
Nettoskuld/nettoskuld plus eget kapital, Totala Vattenfall	39,7	39,1	38,9	43,2	38,9
Nettoskuld/EBITDA,, kvarvarande verksamheter ggr[2]	1,8	1,7	2,1	2,4	2,4
Justerad nettoskuld/EBITDA, kvarvarande verksamheter, ggr[2]	3,7	3,6	4,1	4,4	5,5

1) Se Definitioner och beräkningar av nyckeltal för definitionen av det Alternativa nyckeltalet.
2) Rullande 12-månaders värden.
3) Baserat på Underliggande rörelseresultat.

NOT 1 | Redovisningsprinciper, risker och osäkerhet

Redovisningsprinciper

Koncernredovisningen för 2018 har, i likhet med årsbokslutet för 2017, 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 2017 i koncernens Not 3, Redovisningsprinciper och koncernens Not 51, Väsentliga redovisningsprinciper tillämpliga från 1 januari 2018. Som där framgår har IFRS 9 – ”Finansiella Instrument” och IFRS 15 – ”Intäkter från avtal med kunder” påverkat Vattenfallkoncernens finansiella rapporter. Effekterna i de omräknade finansiella rapporterna för 2017 presenteras i denna rapport i koncernens not 4 Justeringar av finansiella rapporter för 2017 som en effekt av implementeringen av IFRS 9 och IFRS 15 och koncernens not 5 Övergång från IAS 39 till IFRS 9. Övriga ändrade IFRS standarder godkända av EU, som gäller för räkenskapsåret 2018, har ingen väsentlig påverkan på Vattenfalls finansiella rapporter.

IFRS 16 – ”Leases”

IFRS 16 – ”Leases” är ny standard för redovisning av leasar som kräver att leasetagare redovisar tillgångar och skulder hänförliga till alla leasingavtal, med undantag för avtal som är kortare än 12 månader eller avser små belopp. IFRS 16 ersätter IAS 17 ”Leasingavtal” samt tillhörande tolkningar. IFRS 16 börjar tillämpas från och med 2019. Vattenfall arbetar sedan mitten av 2017 med analys av den nya standarden. Vattenfall förväntar sig att effekterna från IFRS 16 är begränsad i förhållande till koncernens totala balansomslutning.

Presentation av Koncernens resultaträkning och Koncernens kassaflödesanalys

Från och med första kvartalet 2018 har Vattenfall ändrat presentationen av resultaträkningen från en funktionsindelad till en kostnadsslagsindelad resultaträkning. Härmed anpassas den externa redovisningen av resultaträkning med den interna styrningen av Vattenfalls verksamhet. Dessutom är relevanta poster som avskrivningskostnader och personalrelaterade kostnader nu direkt synliga i resultaträkning. Då rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA) presenteras som en separat post i koncernens resultaträkning, används EBITDA istället för resultat före inkomstskatter som utgångspunkt för koncernens kassaflödesanalys. Vissa separata poster inom internt tillförda medel (FFO) påverkas därmed, men FFO förblir oförändrad. Jämförelsetalen har justerats.

Risker och osäkerhetsfaktorer

För en beskrivning av risker, osäkerhetsfaktorer samt riskhantering hänvisas till Vattenfalls Års- och Hållbarhetsredovisning för 2017 sidorna 62-69. Utöver vad som anges under Viktiga händelser i denna rapport och under Viktiga händelser i tidigare publicerade delårsrapporter under 2017 har inga andra väsentliga förändringar skett sedan avgivandet av Vattenfalls Års- och Hållbarhetsredovisning för 2017.

Övrigt

Väsentliga närståendetransaktioner framgår av koncernens Not 48 i Vattenfalls Års- och Hållbarhetsredovisning för 2017. Inga väsentliga förändringar har skett i relationer eller transaktioner med närstående jämfört med det som beskrivits i Vattenfalls Års- och Hållbarhetsredovisning för 2017.

NOT 2 | Valutakurser

FÖR VATTENFALLKONCERNEN VIKTIGARE VALUTOR ANVÄNDA I BOKSLUTEN:

	Jan-mar 2018	Jan-mar 2017	Helår 2017
Medelkurs			
EUR	9,9962	9,5257	9,6392
DKK	1,3424	1,2811	1,2958
NOK	1,0335	1,0583	1,0316
PLN	2,3919	2,2061	2,2659
GBP	11,3430	11,1226	11,0311
USD	8,1641	8,9485	8,5405

	31 mar 2018	31 mar 2017	31 dec 2017
Balansdagskurs			
EUR	10,2843	9,5322	9,8438
DKK	1,3799	1,2816	1,3222
NOK	1,0628	1,0397	1,0004
PLN	2,4425	2,2553	2,3567
GBP	11,7548	11,1419	11,0950
USD	8,3470	8,9161	8,2080

NOT 3 | Finansiella instrument per värderingskategori och tillhörande resultateffekter

FINANSIELLA INSTRUMENT PER VÄRDERINGSKATEGORI: REDOVISAT VÄRDE OCH VERKLIGT VÄRDE

	31 mar 2018		31 dec 2017	
Belopp i MSEK[1]	**Redovisat värde**	**Verkligt värde**	**Redovisat värde** [2]	**Verkligt värde** [2]
Finansiella tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen	44 643	44 643	41 122	41 122
Finansiella tillgångar värderade till upplupet anskaffningsvärde	83 750	85 030	74 647	76 820
Finansiella skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen	31 203	31 203	25 998	25 998
Finansiella skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde	117 586	124 833	115 589	123 222

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 värde approximerats genom att använda anskaffningsvärdet.

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

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

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

Nivå 3: Indata för tillgången eller skulden som inte baseras på observerbara marknadsdata (det vill säga ej observerbara data).

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

Belopp i MSEK	**Nivå 1**	**Nivå 2**	**Nivå 3**	**Summa**
Tillgångar				
Derivattillgångar	—	23 750	50	**23 800**
Kortfristiga placeringar och likvida placeringar	9 357	11 486	—	**20 843**
Summa tillgångar	**9 357**	**35 236**	**50**	**44 643**
Skulder				
Derivatskulder	—	31 122	81	**31 203**
Summa skulder	**—**	**31 122**	**81**	**31 203**

FINANSIELLA TILLGÅNGAR OCH SKULDER SOM I BALANSRÄKNINGEN ÄR VÄRDERADE TILL VERKLIGT VÄRDE PER 31 DECEMBER 2017

Belopp i MSEK	**Nivå 1**	**Nivå 2**	**Nivå 3**	**Summa**
Tillgångar				
Derivattillgångar	—	22 971 [2]	129	**23 100**
Kortfristiga placeringar och likvida placeringar	10 700	7 322	—	**18 022**
Summa tillgångar	**10 700**	**30 293**	**129**	**41 122**
Skulder				
Derivatskulder	—	25 900	98	**25 998**
Summa skulder	**—**	**25 900**	**98**	**25 998**

FÖRÄNDRINGAR FÖR FINANSIELLA INSTRUMENT REDOVISADE PÅ NIVÅ 3

	Finansiella instrument värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
	Derivattillgångar		Derivatskulder	
Belopp i MSEK	31 mar 2018	31 dec 2017	31 mar 2018	31 dec 2017
Ingående balans	129	254	98	118
Värdeförändringar redovisade i Rörelseresultatet (EBIT)	- 82	- 130	- 21	- 23
Omräkningsdifferenser	3	5	4	3
Utgående balans	**50**	**129**	**81**	**98**
Summa värdeförändringar under perioden redovisade i Rörelseresultatet (EBIT), för tillgångar och skulder som innehas på balansdagen	50	129	- 34	- 24

KÄNSLIGHETSANALYS FÖR NIVÅ 3 KONTRAKT

Vid beräkningen av verkligt värde av finansiella instrument strävar Vattenfall efter att använda värderingstekniker som maximerar användandet av observerbara marknadsdata när det finns tillgängligt. Vattenfall förlitar sig så lite som möjligt på företagsspecifika uppskattningar.

Företagsspecifika uppskattningar baseras på interna värderingsmodeller som är föremål för en definierad process med validering, godkännande och övervakning. Det första steget i modellen är utarbetat av verksamheten. Värderingsmodellen är sedan självständigt granskad och godkänd av Vattenfalls riskorganisation. Om det bedöms nödvändigt utförs justeringar som sedan implementeras.

Vattenfalls riskorganisation övervakar kontinuerligt huruvida tillämpningen av metoden fortfarande är lämplig. Detta utförs genom att använda flera olika verktyg som testar historiska värden. För att minska värderingsrisker kan tillämpningen av modellen begränsas.

Vattenfalls Nivå 3 kontrakt består av CDM, virtuella gaslagringskontrakt och gas swing kontrakt. För mer information se koncernens Not 40 Finansiella instrument per kategori, kvittning av finansiella tillgångar och skulder, samt finansiella instrumentens i resultateffekter i Vattenfalls Års- och Hållbarhetsredovisning 2017. Det ackumulerade nettovärdet per 31 mars 2018 har beräknats till -31 MSEK (31). En förändring med +/- 5% påverkar totala värdet med ungefär -/+1 MSEK (+/-15).

FINANSIELLA INSTRUMENT: RESULTATEFFEKTER PER VÄRDERINGSKATEGORI

Nettovinst(+)/nettoförlust(-) samt ränteintäkter och räntekostnader för finansiella instrument redovisade i resultaträkningen:

	31 mar 2018			31 dec 2017		
Belopp i MSEK	Nettovinst/ nettoförlust [3]	Ränte-intäkter	Ränte-kostnader	Nettovinst/ nettoförlust [3]	Ränte-intäkter	Ränte-kostnader
Finansiella tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen	- 3 675	- 3	- 205	- 3 215	117	- 34
Finansiella tillgångar värderade till upplupet anskaffningsvärde	—	—	—	100	—	—
Finansiella skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen	- 111	204	—	- 202	1 253	—
Finansiella skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde	- 946	—	- 661	312	—	- 5 018
Summa	**- 4 732**	**201**	**- 866**	**- 3 005**	**1 370**	**- 5 052**

1) I nettovinst/-förlust inkluderas valutakursvinster/-förluster.
2) Vissa värden för 2017 har omräknats jämfört med tidigare publicerad information i Vattenfalls delårsrapporter 2017 och Års- och Hållbarhetsredovisning 2017. Omräkningen har skett på grund av nya redovisningsregler (IFRS 9 och 15) från och med 2018. Se koncernens Not 4.
3) För information avseende vad som ingår i respektive kategori i tabellen ovan, se koncernens Not 5, Övergång från IAS 39 till IFRS 9.

NOT 4 | Justeringar av finansiella rapporter för 2017 som en effekt av implementeringen av IFRS 9 och IFRS 15

Som framgår av koncernens Not 1, Redovisningsprinciper, risker och osäkerhet, gäller nya redovisningsregler från och med 2018 enligt IFRS 9 – ”Finansiella Instrument” och IFRS 15 – ”Intäkter från avtal med kunder”. Detta har fått följande effekter på Vattenfallkoncernens finansiella rapporter.

	31 december 2016/1 januari 2017				1 januari - 31 mars 2017			
	Som tidigare rapporterats	**Justeringar IFRS 9**	**Justeringar IFRS 15**	**Efter justeringar**	**Som tidigare rapporterats**	**Justeringar IFRS 9**	**Justeringar IFRS 15**	**Efter justeringar**
Koncernens balansräkning:								
Immateriella anläggningstillgångar	16 792	—	86	16 878	16 737	—	105	16 842
Uppskjuten skattefordran	11 538	—	520	12 058	11 631	—	523	12 154
Avtalstillgångar långfristiga	—	—	49	49	—	—	52	52
Andra långfristiga fordringar	3 788	- 1	—	3 787	3 765	- 1	—	3 764
Kundfordringar och andra fordringar	26 008	—	122	26 130	25 365	—	209	25 574
Avtalstillgångar kortfristiga	—	—	302	302	—	—	320	320
Summa tillgångar	409 260	- 1	1 079	410 338	401 761	- 1	1 208	402 968
Eget kapital	83 800	- 1	- 1 634	82 165	87 365	- 1	- 1 584	85 780
Uppskjuten skatteskuld	14 776	—	84	14 860	14 980	—	106	15 086
Långfristiga avtalsskulder	—	—	5 357	5 357	—	—	6 018	6 018
Andra ej räntebärande skulder	6 440	—	- 3 217	3 223	6 102	—	- 3 882	2 220
Kortfristiga avtalsskulder	—	—	545	545	—	—	872	872
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	15 481	—	- 56	15 425	16 331	—	- 322	16 009
Summa eget kapital och skulder	409 260	- 1	1 079	410 338	401 761	- 1	1 208	402 968
Koncernens resultaträkning:								
Nettoomsättning					40 064	—	48	40 112
Övriga externa kostnader					- 3 321	—	31	- 3 290
Avskrivningar och nedskrivningar					- 3 680	—	- 12	- 3 692
Rörelseresultat (EBIT)					6 024	—	67	6 091
Inkomstskatter					- 1 238	—	- 20	- 1 258
Periodens resultat					3 782	—	47	3 829
Koncernens kassaflödesanalys:								
Internt tillförda medel (FFO)					8 228	—	79	8 307
Kassaflöde från förändringar av rörelsetillgångar och rörelseskulder					- 9 420	—	- 48	- 9 468
Kassaflöde från den löpande verksamheten					- 1 192	—	31	- 1 161
Kassaflöde från investeringsverksamheten					- 3 012	—	- 31	- 3 043
Kassaflöde från finansieringsverksamheten					2 220	—	—	2 220
Periodens kassaflöde					- 1 984	—	—	- 1 984
Nyckeltal (i % där ej annat anges):								
Avkastning på eget kapital					- 41,0	—	- 0,1	- 41,1
Avkastning på sysselsatt kapital					- 1,1	—	—	- 1,1
FFO/justerad nettoskuld					20,9	—	0,1	21,0
Soliditet					21,7	—	- 0,4	21,3
Skuldsättningsgrad					109,9	—	2,0	111,9
Skuldsättningsgrad, netto					62,6	—	1,1	63,7

	1 januari - 30 juni 2017				1 januari - 30 september 2017			
	Som tidigare rapporterats	Justeringar IFRS 9	Justeringar IFRS 15	Efter justeringar	Som tidigare rapporterats	Justeringar IFRS 9	Justeringar IFRS 15	Efter justeringar
Koncernens balansräkning:								
Immateriella anläggningstillgångar	16 456	—	120	16 576	17 906	—	132	18 038
Uppskjuten skattefordran	11 341	—	527	11 868	11 272	—	530	11 802
Avtalstillgångar långfristiga	—	—	53	53	—	—	159	159
Andra långfristiga fordringar	4 010	- 1	—	4 009	4 125	- 1	—	4 124
Kundfordringar och andra fordringar	22 822	—	262	23 084	18 710	—	301	19 011
Avtalstillgångar kortfristiga	—	—	300	300	—	—	143	143
Summa tillgångar	399 016	- 1	1 262	400 277	388 673	- 1	1 265	389 937
Eget kapital	89 962	- 1	- 1 603	88 358	91 101	- 1	- 1 646	89 454
Uppskjuten skatteskuld	14 558	—	105	14 663	14 926	—	89	15 015
Långfristiga avtalsskulder	—	—	6 125	6 125	—	—	6 209	6 209
Andra ej räntebärande skulder	6 365	—	- 3 953	2 412	6 389	—	- 4 011	2 378
Kortfristiga avtalsskulder	—	—	968	968	—	—	1 040	1 040
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	11 148	—	- 380	10 768	11 941	—	- 416	11 525
Summa eget kapital och skulder	399 016	- 1	1 262	400 277	388 673	- 1	1 265	389 937
Koncernens resultaträkning:								
Nettoomsättning	69 413	—	5	69 418	96 839	—	- 67	96 772
Övriga externa kostnader	- 8 216	—	58	- 8 158	- 12 462	—	87	- 12 375
Avskrivningar och nedskrivningar	- 7 985	—	- 26	- 8 011	- 11 755	—	- 41	- 11 796
Rörelseresultat (EBIT)	10 453	—	37	10 490	12 626	—	- 21	12 605
Inkomstskatter	- 2 432	—	- 12	- 2 444	- 2 512	—	6	- 2 506
Periodens resultat	5 901	—	25	5 926	6 690	—	- 15	6 675
Koncernens kassaflödesanalys:								
Internt tillförda medel (FFO)	15 053	—	63	15 116	20 097	—	19	20 116
Kassaflöde från förändringar av rörelsetillgångar och rörelseskulder	- 9 483	—	- 5	- 9 488	995	—	67	1 062
Kassaflöde från den löpande verksamheten	5 570	—	58	5 628	21 092	—	86	21 178
Kassaflöde från investeringsverksamheten	- 6 766	—	- 58	- 6 824	- 11 742	—	- 86	- 11 828
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	2 704	—	—	2 704	- 17 006	—	—	- 17 006
Periodens kassaflöde	1 508	—	—	1 508	- 7 656	—	—	- 7 656
Nyckeltal (i % där ej annat anges):								
Avkastning på eget kapital	1,4	—	—	1,4	2,4	—	—	2,4
Avkastning på sysselsatt kapital	4,2	—	—	4,2	4,2	—	—	4,2
FFO/justerad nettoskuld	22,2	—	0,1	22,3	24,0	—	0,1	24,1
Soliditet	22,5	—	- 0,4	22,1	23,4	—	- 0,5	22,9
Skuldsättningsgrad	124,5	—	2,3	126,8	100,9	—	1,8	102,7
Skuldsättningsgrad, netto	74,7	—	1,3	76,0	62,4	—	1,1	63,5

	1 januari - 31 december 2017			
	Som tidigare rapporterats	**Justeringar IFRS 9**	**Justeringar IFRS 15**	**Efter justeringar**
Koncernens balansräkning:				
Immateriella anläggningstillgångar	18 140	—	152	18 292
Uppskjuten skattefordran	12 001	—	534	12 535
Avtalstillgångar långfristiga	—	—	99	99
Andra långfristiga fordringar	3 964	- 2	2	3 964
Kundfordringar och andra fordringar	23 096	—	341	23 437
Avtalstillgångar kortfristiga	—	—	138	138
Summa tillgångar	407 868	- 2	1 266	409 132
Eget kapital	94 045	- 2	- 1 711	92 332
Uppskjuten skatteskuld	14 964	—	68	15 032
Långfristiga avtalsskulder	—	—	6 435	6 435
Andra ej räntebärande skulder	6 570	—	- 4 199	2 371
Kortfristiga avtalsskulder	—	—	1 098	1 098
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	13 586	—	- 425	13 161
Summa eget kapital och skulder	407 868	- 2	1 266	409 132
Koncernens resultaträkning:				
Nettoomsättning	135 295	—	- 181	135 114
Övriga externa kostnader	- 19 588	—	122	- 19 466
Övriga rörelseintäkter och rörelsekostnader, netto	1 656	- 1	—	1 655
Avskrivningar och nedskrivningar	- 15 815	—	- 60	- 15 875
Rörelseresultat (EBIT)	18 644	- 1	- 119	18 524
Inkomstskatter	- 3 318	—	33	- 3 285
Periodens resultat	9 571	- 1	- 86	9 484
Koncernens kassaflödesanalys:				
Internt tillförda medel (FFO)	26 704	- 1	- 60	26 643
Kassaflöde från förändringar av rörelsetillgångar och rörelseskulder	- 1 096	—	181	- 915
Kassaflöde från den löpande verksamheten	25 608	- 1	121	25 728
Kassaflöde från investeringsverksamheten	- 18 543	—	- 121	- 18 664
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	- 18 330	1	—	- 18 329
Periodens kassaflöde	- 11 265	—	—	- 11 265
Nyckeltal (i % där ej annat anges):				
Avkastning på eget kapital	11,0	—	0,1	11,1
Avkastning på sysselsatt kapital	7,7	—	—	7,7
FFO/justerad nettoskuld	21,5	—	- 0,1	21,4
Soliditet	23,1	—	- 0,5	22,6
Skuldsättningsgrad	92,7	—	1,7	94,4
Skuldsättningsgrad, netto	63,0	—	1,2	64,2

NOT 5 | Övergång från IAS 39 till IFRS 9

KLASSIFICERING & VÄRDERING

Finansiella tillgångar per 31 december 2017:

Belopp i MSEK	Kategori enligt IAS 39	Värderingskategori enligt IFRS 9	Redovisat värde enligt IAS 39	Redovisat värde enligt IFRS 9
Derivattillgångar	Verkligt värde via resultaträkningen	Verkligt värde via resultaträkningen	24 692	24 692
Kortfristiga placeringar	Verkligt värde via resultaträkningen	Verkligt värde via resultaträkningen	19 554	19 554
Kortfristiga placeringar[1]	Verkligt värde via resultaträkningen	Upplupet anskaffningsvärde	1 202	1 202
Kortfristiga placeringar	Lånefordringar och kundfordringar	Upplupet anskaffningsvärde	2 541	2 541
Likvida placeringar	Verkligt värde via resultaträkningen	Verkligt värde via resultaträkningen	10 759	10 759
Andelar i den svenska Kärnavfallsfonden	Lånefordringar och kundfordringar	Upplupet anskaffningsvärde	36 199	36 199
Andra långfristiga fordringar	Lånefordringar och kundfordringar	Upplupet anskaffningsvärde	3 788	3 788
Kundfordringar och andra fordringar	Lånefordringar och kundfordringar	Upplupet anskaffningsvärde	23 100	23 100
Lämnade förskott	Lånefordringar och kundfordringar	Upplupet anskaffningsvärde	893	893
Kassa och bank	Lånefordringar och kundfordringar	Upplupet anskaffningsvärde	9 236	9 236
Andra aktier och andelar[2]	Finansiella tillgångar som kan säljas	Verkligt värde via resultaträkningen	118	118
Summa finansiella tillgångar			**132 082**	**132 082**

Finansiella skulder per 31 december 2017:

Belopp i MSEK	Kategori enligt IAS 39	Värderingskategori enligt IFRS 9	Redovisat värde enligt IAS 39	Redovisat värde enligt IFRS 9
Derivatskulder	Verkligt värde via resultaträkningen	Verkligt värde via resultaträkningen	24 016	24 016
Hybridkapital, långfristig räntebärande skulder	Andra finansiella skulder	Upplupet anskaffningsvärde	19 164	19 164
Andra långfristiga räntebärande skulder	Andra finansiella skulder	Upplupet anskaffningsvärde	63 494	63 494
Andra långfristiga ej räntebärande skulder	Andra finansiella skulder	Upplupet anskaffningsvärde	6 440	6 440
Kortfristiga räntebärande skulder	Andra finansiella skulder	Upplupet anskaffningsvärde	14 009	14 009
Leverantörsskulder och andra skulder	Andra finansiella skulder	Upplupet anskaffningsvärde	17 509	17 509
Erhållna förskott	Andra finansiella skulder	Upplupet anskaffningsvärde	2 164	2 164
Summa finansiella skulder			**146 796**	**146 796**

ÖVERGÅNG FRÅN IAS 39 TILL IFRS 9 - NEDSKRIVNINGAR (FÖRVÄNTADE KREDITFÖRLUSTER)

Nedanstående tabell visar en avstämning mellan utgående balans per december 31, 2016 avseende IAS 39 och ingående balans per januari 1, 2017 avseende IFRS 9 rörande nedskrivning. Förändringar av nedskrivning enligt IFRS 9 beror på omvärdering i enlighet med förväntade kreditförluster.

	IAS 39 dec 31, 2016	Omvärdering	IFRS 9 jan 1, 2017
Nedskrivna långfristiga fordringar redovisade till upplupet anskaffningsvärde	—	1	1
Nedskrivna kortfristiga fordringar redovisade till upplupet anskaffningsvärde	1 132	—	1 132
Summa	**1 132**	**1**	**1 133**

1) Vissa kortfristiga placeringar som tidigare klassificerats som finansiella tillgångar till verkligt värde via resultaträkningen enligt IAS 39 bedöms ha en affärsmodell vars mål uppnås genom att samla kontraktsenliga kassaflöden och därmed klassificeras dessa till upplupet anskaffningsvärde enligt IFRS 9. Samtliga dessa kortfristiga placeringar per den 31 december 2016 har tagits bort från balansräkningen per den 1 januari 2018, vilket är tidpunkten för förstagång tillämpningen. Ingen effekt uppstår därmed per 1 januari 2017.
2) För Andra aktier och andelar har verkligt värde approximerats genom att använda anskaffningsvärdet.

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 2017, moderbolagets Not 3, Redovisningsprinciper och koncernens Not 51, Väsentliga redovisningsprinciper tillämpliga från 1 januari 2018. Som där framgår har IFRS 9 – ”Finansiella Instrument” och IFRS 15 – ”Intäkter från avtal med kunder” påverkat moderbolagets finansiella rapporter. Effekterna i de omräknade finansiella rapporterna för 2017 presenteras i denna rapport i moderbolagets Not 1, Justeringar av finansiella rapporter för 2017, som en effekt av implementeringen av IFRS 9 och IFRS 15. Övriga ändrade IFRS standarder godkända av EU, som gäller för räkenskapsåret 2018, har ingen väsentlig påverkan på Vattenfalls finansiella rapporter.

Januari – mars 2018

Moderbolagets resultaträkning och balansräkning i sammandrag framgår nedan.

- Nettoomsättningen uppgick till 11 218 MSEK (8 538).
- Resultat före bokslutsdispositioner och inkomstskatter uppgick till -1 178 MSEK (4 411).
- Resultatet har påverkats positivt av ökad elproduktion och ökade spotpriser i jämförelse med samma period föregående år. För de orealiserade derivaten har ökade spotpriser haft en negativ effekt. För Andra finansiella kostnader härrör sig förändringen främst till valutakurseffekter.
- Balansomslutningen uppgick till 263 330 MSEK (31 december 2017: 255 092).
- Investeringar under perioden uppgick till 138 MSEK (4 182) varav 0 MSEK (4 000) avser aktieägartillskott till Vattenfall Vindkraft AB.
- Kassa, bank och liknande tillgångar samt Kortfristiga placeringar uppgick till 29 013 MSEK (31 december 2017: 23 621).

Presentation av Moderbolagets resultaträkning

Se koncernens Not 1, Redovisningsprinciper, Presentation av Koncernens resultaträkning.

Risker och osäkerhetsfaktorer

Se koncernens Not 1, Redovisningsprinciper, Risker och osäkerhet.

Övrigt

Väsentliga närståendetransaktioner framgår av koncernens Not 48, Upplysningar om närstående i Vattenfalls Års- och Hållbarhetsredovisning för 2017. Inga väsentliga förändringar har skett i relationer eller transaktioner med närstående jämfört med det som beskrivits i Vattenfalls Års- och Hållbarhetsredovisningen 2017.

Moderbolagets resultaträkning

Belopp i MSEK	Jan-mar 2018	Jan-mar 2017 [1]	Helår 2017 [1]	Senaste 12 månaderna
Nettoomsättning	11 218	8 538	31 271	33 951
Kostnader för inköp	- 8 390	- 2 807	- 20 370	- 25 953
Övriga externa kostnader	- 725	- 628	- 3 246	- 3 343
Personalkostnader	- 608	- 504	- 1 933	- 2 037
Övriga rörelseintäkter och rörelsekostnader, netto	11	131	564	444
Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA)	**1 506**	**4 730**	**6 286**	**3 062**
Avskrivningar och nedskrivningar	- 121	- 122	- 496	- 495
Rörelseresultat (EBIT)	**1 385**	**4 608**	**5 790**	**2 567**
Resultat från andelar i dotterföretag	—	—	4 855	4 855
Andra finansiella intäkter	411	822	1 445	1 034
Andra finansiella kostnader	- 2 974	- 1 019	- 5 693	- 7 648
Resultat före bokslutsdispositioner och inkomstskatter	**- 1 178**	**4 411**	**6 397**	**808**
Bokslutsdispositioner	373	516	1 037	894
Resultat före inkomstskatter	**- 805**	**4 927**	**7 434**	**1 702**
Inkomstskatter	170	- 1 089	- 607	652
Periodens resultat	**- 635**	**3 838**	**6 827**	**2 354**

1) Vissa värden för 2017 har omräknats jämfört med tidigare publicerad information i Vattenfalls delårsrapporter 2017 och Års- och Hållbarhetsredovisning 2017. Omräkningen har skett på grund av nya redovisningsregler (IFRS 9 och 15) från och med 2018. Se moderbolagets Not 1.

Moderbolagets balansräkning

Belopp i MSEK	31 mar 2018	31 mar 2017 [1]	31 dec 2017 [1]
Tillgångar			
Anläggningstillgångar			
Immateriella anläggningstillgångar	175	214	187
Materiella anläggningstillgångar	4 253	3 912	4 277
Aktier och andelar	149 971	149 631	149 914
Uppskjuten skattefordran	1 399	376	1 040
Andra långfristiga fordringar	59 387	68 435	59 388
Summa anläggningstillgångar	**215 185**	**222 568**	**214 806**
Omsättningstillgångar			
Varulager	187	252	221
Immateriella omsättningstillgångar	495	570	246
Kortfristiga fordringar	17 677	19 636	16 092
Skattefordran aktuell skatt	773	—	106
Kortfristiga placeringar	17 201	17 801	17 205
Kassa, bank och liknande tillgångar	11 812	12 667	6 416
Summa omsättningstillgångar	**48 145**	**50 926**	**40 286**
Summa tillgångar	**263 330**	**273 494**	**255 092**
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	1 325	1 318	1 322
Fritt eget kapital			
Balanserad vinst	48 180	41 360	41 355
Periodens resultat	- 635	3 838	6 827
Summa eget kapital	**93 444**	**91 090**	**94 078**
Obeskattade reserver	**11 912**	**12 779**	**12 284**
Avsättningar	**5 285**	**5 294**	**5 194**
Långfristiga skulder			
Hybridkapital	19 623	19 098	19 126
Andra räntebärande skulder	44 604	58 910	50 401
Andra ej räntebärande skulder	9 921	13 012	9 895
Summa långfristiga skulder	**74 148**	**91 020**	**79 422**
Kortfristiga skulder			
Andra räntebärande skulder	67 356	64 430	54 354
Skatteskuld aktuell skatt	—	731	—
Andra ej räntebärande skulder	11 185	8 150	9 760
Summa kortfristiga skulder	**78 541**	**73 311**	**64 114**
Summa eget kapital, avsättningar och skulder	**263 330**	**273 494**	**255 092**

1) Vissa värden för 2017 har omräknats jämfört med tidigare publicerad information i Vattenfalls delårsrapporter 2017 och Års- och Hållbarhetsredovisning 2017. Omräkningen har skett på grund av nya redovisningsregler (IFRS 9 och 15) från och med 2018. Se moderbolagets Not 1.

NOT 1 | Justeringar av finansiella rapporter för 2017 som en effekt av implementeringen av IFRS 9 och IFRS 15

Som framgår av koncernens Not 1, Redovisningsprinciper, risker och osäkerhet, gäller nya redovisningsregler från och med 2018 enligt IFRS 9 – ”Finansiella Instrument” och IFRS 15 – ”Intäkter från avtal med kunder”. Detta har fått följande effekter på moderbolagets finansiella rapporter.

	31 december 2016/1 januari 2017				1 januari - 31 mars 2017			
	Som tidigare rapporterats	**Justeringar IFRS 9[1]**	**Justeringar IFRS 15**	**Efter justeringar**	**Som tidigare rapporterats**	**Justeringar IFRS 9[1]**	**Justeringar IFRS 15**	**Efter justeringar**
Moderbolagets balansräkning:								
Immateriella anläggningstillgångar	174	—	2	176	212	—	2	214
Uppskjuten skattefordran	329	593	44	966	266	66	44	376
Andra långfristiga fordringar	58 897	8 708	1	67 606	59 795	8 639	1	68 435
Kortfristiga fordringar	16 553	2 922	8	19 483	17 005	2 620	11	19 636
Kortfristiga placeringar	18 733	25	—	18 758	17 771	30	—	17 801
Kassa, bank och liknande tillgångar	16 949	5	—	16 954	12 664	3	—	12 667
Summa tillgångar	261 902	12 252	55	274 209	262 078	11 358	58	273 494
Eget kapital	89 508	- 2 102	- 156	87 250	91 476	- 231	- 155	91 090
Hybridkapital	19 101	76	—	19 177	19 073	25	—	19 098
Andra långfristiga räntebärande skulder	49 870	10 600	—	60 470	49 528	9 382	—	58 910
Andra långfristiga icke räntebärande skulder	13 099	—	199	13 298	12 811	—	201	13 012
Andra kortfristiga räntebärande skulder	64 688	- 15	—	64 673	64 517	- 87	—	64 430
Andra kortfristiga icke räntebärande skulder	6 514	3 693	12	10 219	5 869	2 269	12	8 150
Summa eget kapital och skulder	261 902	12 252	55	274 209	262 078	11 358	58	273 494
Moderbolagets resultaträkning:								
Nettoomsättning					8 537	—	1	8 538
Kostnader för sålda produkter					- 5 425	2 618	—	- 2 807
Andra finansiella kostnader					- 798	- 221	—	- 1 019
Inkomstskatter					- 562	- 527	—	- 1 089
Periodens resultat					1 967	1 870	1	3 838

	1 januari - 30 juni 2017				1 januari - 30 september 2017			
	Som tidigare rapporterats	Justeringar IFRS 9[1]	Justeringar IFRS 15	Efter justeringar	Som tidigare rapporterats	Justeringar IFRS 9[1]	Justeringar IFRS 15	Efter justeringar
Moderbolagets balansräkning:								
Immateriella anläggningstillgångar	207	—	2	209	190	—	2	192
Uppskjuten skattefordran	408	329	45	782	362	644	45	1 051
Andra långfristiga fordringar	52 994	7 373	2	60 369	52 998	6 584	5	59 587
Kortfristiga fordringar	6 956	2 198	8	9 162	8 309	2 098	5	10 412
Kortfristiga placeringar	20 091	31	—	20 122	20 787	34	—	20 821
Kassa, bank och liknande tillgångar	8 918	2	—	8 920	9 785	1	—	9 786
Summa tillgångar	243 628	9 933	57	253 618	246 644	9 361	57	256 062
Eget kapital	96 444	- 1 165	- 158	95 121	97 874	- 2 282	- 160	95 432
Hybridkapital	19 221	- 202	—	19 019	19 233	- 315	—	18 918
Andra långfristiga räntebärande skulder	44 318	8 849	—	53 167	44 010	9 072	—	53 082
Andra långfristiga icke räntebärande skulder	8 331	—	203	8 534	8 332	—	205	8 537
Andra kortfristiga räntebärande skulder	53 599	- 89	—	53 510	55 300	- 93	—	55 207
Andra kortfristiga icke räntebärande skulder	3 413	2 540	12	5 965	4 221	2 979	12	7 212
Summa eget kapital och skulder	243 628	9 933	57	253 618	246 644	9 361	57	256 062
Moderbolagets resultaträkning:								
Nettoomsättning	15 524	—	- 2	15 522	22 275	—	- 5	22 270
Kostnader för sålda produkter	- 10 438	1 452	—	- 8 986	- 14 312	- 125	—	- 14 437
Andra finansiella kostnader	- 1 619	- 251	—	- 1 870	- 2 458	- 107	—	- 2 565
Inkomstskatter	- 763	- 264	—	- 1 027	- 1 070	51	1	- 1 018
Periodens resultat	6 935	937	- 2	7 870	8 366	- 181	- 4	8 181

	1 januari - 31 december 2017			
	Som tidigare rapporterats	Justeringar IFRS 9[1]	Justeringar IFRS 15	Efter justeringar
Moderbolagets balansräkning:				
Immateriella anläggningstillgångar	185	—	2	187
Uppskjuten skattefordran	363	632	45	1 040
Andra långfristiga fordringar	52 904	6 473	11	59 388
Kortfristiga fordringar	13 826	2 266	—	16 092
Kortfristiga placeringar	17 229	- 24	—	17 205
Kassa, bank och liknande tillgångar	6 369	47	—	6 416
Summa tillgångar	245 640	9 394	58	255 092
Eget kapital	96 479	- 2 241	- 160	94 078
Hybridkapital	19 500	- 374	—	19 126
Andra långfristiga räntebärande skulder	41 264	9 137	—	50 401
Andra långfristiga icke räntebärande skulder	9 689	—	206	9 895
Andra kortfristiga räntebärande skulder	54 436	- 82	—	54 354
Andra kortfristiga icke räntebärande skulder	6 794	2 954	12	9 760
Summa eget kapital och skulder	245 640	9 394	58	255 092
Moderbolagets resultaträkning:				
Nettoomsättning	31 276	—	- 5	31 271
Kostnader för sålda produkter	- 20 317	- 53	—	- 20 370
Andra finansiella kostnader	- 5 568	- 125	—	- 5 693
Inkomstskatter	- 647	39	1	- 607
Periodens resultat	6 970	- 139	- 4	6 827

1) Effekten beror främst på förändrad värdering av långfristiga och kortfristiga derivattillgångar och derivatskulder. Posterna ingår i Andra långfristiga fordringar och Kortfristiga fordringar respektive Andra långfristiga räntebärande skulder och Andra kortfristiga icke räntebärande skulder. Enligt RFR 2 har dessa derivat värderats med utgångspunkt av anskaffningsvärdet samt tillämpning av Lägsta värdets princip enligt ÅRL medan de i IFRS 9 ingår i värderingskategorin Verkligt värde via resultaträkningen.

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 orealiserade marknadsvärderingar av energiderivat som enligt IFRS 9 inte kan säkringsredovisas samt orealiserade 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-mar 2018**	**Jan-mar 2017**	**Helår 2017**	**Senaste 12 månaderna**
Rörelseresultat (EBIT)	6 975	6 091	18 524	19 408
Avskrivningar och nedskrivningar	- 3 963	- 3 692	- 15 875	- 16 146
Rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar (EBITDA)	**10 938**	**9 783**	**34 399**	**35 554**
Jämförelsestörande poster excl. nedskrivningar och återförda nedskrivningar	2 384	2 314	4 245	4 315
Underliggande rörelseresultat före avskrivningar och nedskrivningar	**13 322**	**12 097**	**38 644**	**39 869**
Rörelseresultat (EBIT)	6 975	6 091	18 524	19 408
Jämförelsestörande poster	2 384	2 317	4 679	4 746
Underliggande rörelseresultat	**9 359**	**8 408**	**23 203**	**24 154**

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

NYCKELTALEN ÄR BASERADE PÅ KVARVARANDE VERKSAMHETER OCH BERÄKNADE PÅ SENASTE 12-MÅNADERSPERIODEN, APRIL 2017 – MARS 2018:

Rörelsemarginal, %	= 100 x	EBIT / Nettoomsättning	19 408 / 139 330	=	13,9
Rörelsemarginal exkl jämförelsestörande poster, %	= 100 x	Underliggande EBIT / Nettoomsättning	24 154 / 139 330	=	17,3
Nettomarginal, %	= 100 x	Resultat före inkomstskatter / Nettoomsättning	12 961 / 139 330	=	9,3
Nettomarginal exkl jämförelsestörande poster, %	= 100 x	Resultat före inkomstskatter exkl jämförelsestörande poster / Nettoomsättning	17 700 / 139 330	=	12,7
Avkastning på eget kapital, %	= 100 x	Periodens resultat hänförbart till ägare till moderbolaget / Medelvärde av periodens eget kapital hänförbart till ägare till moderbolaget exkl Reserv för kassaflödessäkring	8 757 / 77 853	=	11,2
Avkastning på sysselsatt kapital, %	= 100 x	EBIT / Genomsnittligt sysselsatt kapital	19 408 / 247 383	=	7,8
Avkastning på sysselsatt kapital exkl jämförelsestörande poster, %	= 100 x	Underliggande EBIT / Genomsnittligt sysselsatt kapital	24 154 / 247 383	=	9,8
Räntetäckningsgrad, ggr	=	EBIT + finansiella intäkter exkl avkastning från Kärnavfallsfonden / Finansiella kostnader exkl diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar	20 729 / 6 378	=	3,3
Räntetäckningsgrad exkl jämförelsestörande poster, ggr	=	Underliggande EBIT + finansiella intäkter exkl avkastning från Kärnavfallsfonden / Finansiella kostnader exkl diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar	25 475 / 6 378	=	4,0
Kassaflödesräntetäckningsgrad, ggr	=	FFO + finansiella kostnader exkl diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar / Finansiella kostnader exkl diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar	33 472 / 6 378	=	5,2
Kassaflödesräntetäckningsgrad, netto, ggr	=	FFO + finansiella poster netto exkl diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar och avkastning från Kärnavfallsfonden / Finansiella poster netto exkl diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar och avkastning från Kärnavfallsfonden	32 150 / 5 056	=	6,4

Kassaflödesräntetäckningsgrad efter ersättningsinvesteringar, ggr	=	Kassaflöde från den löpande verksamheten minus ersättningsinvesteringar + finansiella kostnader exkl diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar och räntedel i pensionskostnad	21 107	=	3,8
		Finansiella kostnader exkl diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar och räntedel i pensionskostnad	5 554		
FFO/ räntebärande skulder, %	= 100 x	FFO	27 094	=	27,8
		Räntebärande skulder	97 497		
FFO/ nettoskuld, %	= 100 x	FFO	27 094	=	42,1
		Nettoskuld	64 353		
FFO/ justerad nettoskuld, %	= 100 x	FFO	27 094	=	20,7
		Justerad nettoskuld	130 900		
EBITDA/ finansnetto, ggr	=	EBITDA	35 554	=	7,0
		Finansiella poster netto exkl diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar och avkastning från Kärnavfallsfonden	5 056		
EBITDA exkl jämförelsestörande poster/finansnetto, ggr	=	EBITDA exkl jämförelsestörande poster	39 869	=	7,9
		Finansiella poster netto exkl diskonteringseffekter hänförbara till avsättningar och avkastning från Kärnavfallsfonden	5 056		

NYCKELTAL BERÄKNADE PÅ BALANSRÄKNINGEN PER 31 MARS 2018:

Soliditet, %	= 100 x	Eget kapital	97 815	=	22,9
		Balansomslutning	427 099		
Skuldsättningsgrad, %	= 100 x	Räntebärande skulder	97 497	=	99,7
		Eget kapital	97 815		
Skuldsättningsgrad, netto, %	= 100 x	Nettoskuld	64 353	=	65,8
		Eget kapital	97 815		
Räntebärande skulder/räntebärande skulder plus eget kapital, %	= 100 x	Räntebärande skulder	97 497	=	49,9
		Räntebärande skulder + eget kapital	195 312		
Nettoskuld/nettoskuld plus eget kapital, %	= 100 x	Nettoskuld	64 353	=	39,7
		Nettoskuld + eget kapital	162 168		
Nettoskuld/EBITDA, ggr	=	Nettoskuld	64 353	=	1,8
		EBITDA	35 554		
Justerad nettoskuld/EBITDA, ggr	=	Justerad nettoskuld	130 900	=	3,7
		EBITDA	35 554		

Delårsrapportens undertecknande
Solna den 26 april 2018

Magnus Hall
Verkställande direktör och koncernchef

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

Finansiell kalender
Kapitalmarknadsdag den 18 juni 2018

Delårsrapport för januari-juni den 20 juli 2018

Delårsrapport för januari-september den 30 oktober 2018

Bokslutskommuniké den 7 februari 2019 (preliminärt)

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 26 april 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.