

Generaldirektören

2017-05-24

2017/900

DELÅRSRAPPORT

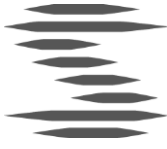
Delårsrapport januari – mars 2017

- Resultatet före skatt uppgick till 255 (343) mnkr.
- Investeringarna uppgick till 291 (244) mnkr.
- Räntabiliteten på justerat eget kapital var 4,1 (9,2) procent¹.
- Skuldsättningsgraden uppgick till 54,2 (49,2) procent.
- I mars avyttrades aktierna i intresseföretaget STRI till ABB. Försäljningen fick ingen materiell påverkan på koncernens resultat.
- Svenska kraftnät lämnade under kvartalet verkets investerings- och finansieringsplan för 2018 – 2021 till regeringen. Koncernens investeringar beräknas uppgå till 17,3 miljarder kronor under fyraårsperioden.

Händelser efter balansdagen

- Den 1 maj togs ett stort steg mot en gemensam nordisk slutkundsmarknad genom införandet av Nordisk Balansräkning. Den nya modellen för balansavräkning kommer att förenkla för aktörerna och skapa ökade möjligheter för konkurrens. eSett Oy, gemensamt ägt av Svenska kraftnät, Fingrid och Statnett, kommer på uppdrag av bolagets ägare att ha det operativa ansvaret för balansavräkningen.

¹ Nyckeltalet är beräknat utifrån tolv månaders rullande resultat.



Generaldirektörens kommentar

Svenska kraftnäts ekonomi är god och båda verksamhetsgrenarna Stamnät, tidigare benämnt Överföring av el på stamnätet, och Systemansvar visar positiva rörelseresultat. Den nordiska hydrobalansen ligger fortsatt under genomsnittet vilket har medfört ökade kostnader för reglering av elsystemet.

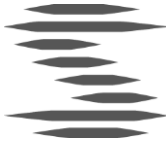
Den 30 mars gav styrelsen ett planeringsbemyndigande för att fortsätta planeringen av likstömsförbindelsen Hansa PowerBridge mellan Sverige och nordöstra Tyskland. Förbindelsen beräknas komma i drift 2025/2026 och ha en överföringskapacitet om 700 MW.

Energimarknadsinspektionen har beslutat att verket som återställningsåtgärd för ett par sträckor ska gräva upp alla nedgrävda kreosotimpregnerade stolpfundament. Svenska kraftnät har överklagat beslutet om återställning längs sträckan Tälle – Nässjö, eftersom verket inte delar Energimarknadsinspektionens bedömning. Detta på grundval av omfattande undersökningar och analyser att den samlade miljöpåverkan blir mindre av att lämna kreosotimpregnerade fundament kvar i marken om fundamenten inte utgör någon risk för människors hälsa eller annat hinder. Svenska kraftnät anser det vara av principiell vikt att miljödomstolarna får pröva denna bedömning.

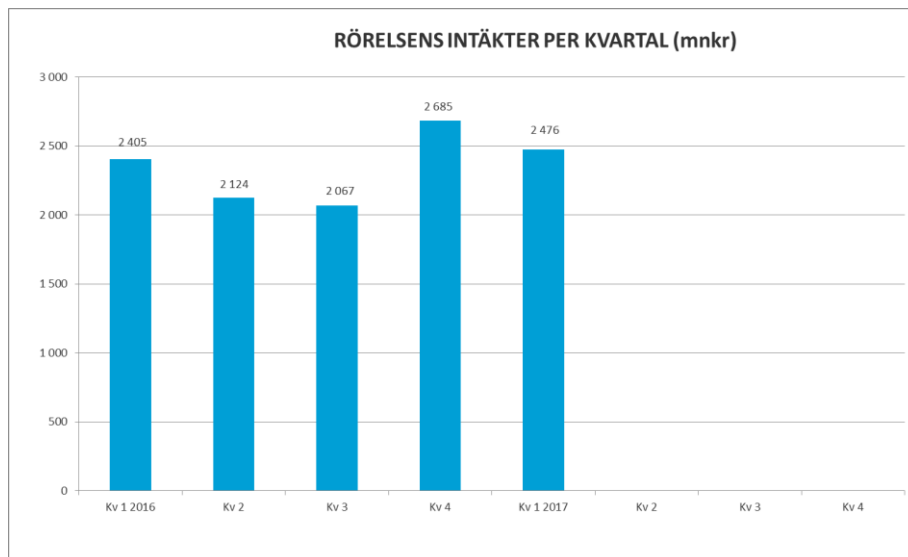
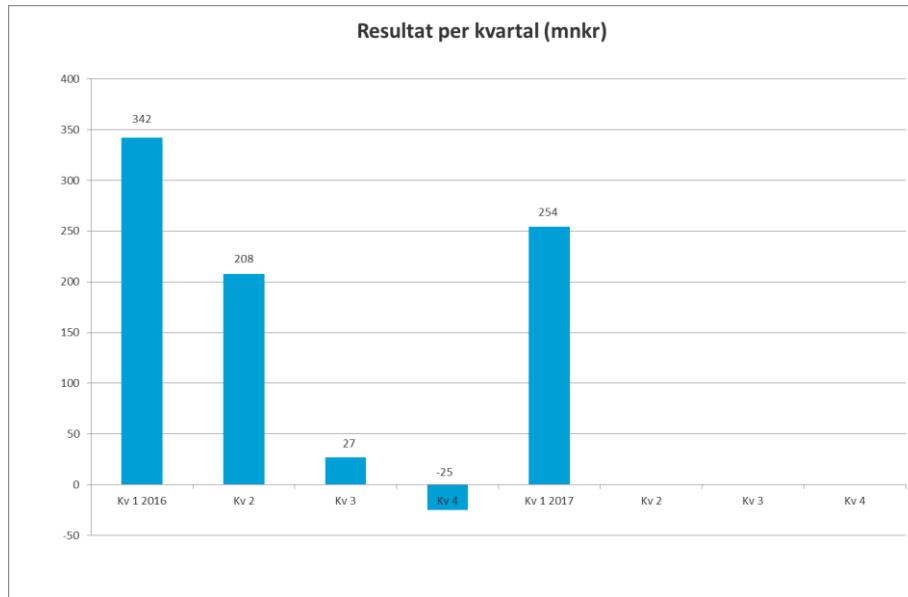
Slutligen slöts en överenskommelse i april mellan ABB/NKT Cables, LitGrid samt Svenska kraftnät kring hanteringen av kabelskarvar på NordBalt. Det innebär att efter godkända prov av en ny lösning ska samtliga skarvar på land bytas ut. Även en överenskommelse kring sjöskarvar är avtalad.

Sundbyberg den 24 maj 2017

Ulla Sandborgh



Ekonomisk utveckling





Koncernöversikt

Rörelsens intäkter per verksamhetsgren

	Jan- mar	Jan- mar	Jan- dec
(mnkr)	2017	2016	2016
Stamnät ²	999	1 105	4 195
Systemansvar	1 418	1 240	4 809
Telekom – externt	20	17	70
Telekom – internt	14	14	58
Elberedskap	39	43	207
Segmentseliminering	-14	-14	-58
Summa	2 476	2 405	9 281

Rörelseresultat per verksamhetsgren

	Jan- mar	Jan- mar	Jan- dec
(mnkr)	2017	2016	2016
Stamnät	127	173	389
Systemansvar	113	157	167
Telekom – externt	11	6	26
Telekom – internt	4	3	13
Elberedskap	0	0	3
Intresseföretag	3	3	11
Summa	258	342	609

Nyckeltal	Jan- mar	Jan- mar	Jan- dec
	2017	2016	2016
Räntabilitet på justerat eget kapital efter skatt (12 månader rullande, %)	4,1	9,2	5,2
Skuldsättningsgrad (%)	54,2	49,2	62,4
Soliditet (%)	35,9	38,0	33,7
Eget kapital (mnkr)	9 733	9 985	9 472
Balansomslutning (mnkr)	24 249	24 416	24 704

² Verksamhetsgrenarna Överföring av el på stamnätet och Systemansvar för el har från 2017 namnändrats till Stamnät respektive Systemansvar.



Svenska kraftnät (koncernen)

Rörelsens intäkter

Rörelsens intäkter ökade med 71 mnkr jämfört med motsvarande period föregående år och uppgick till 2 476 (2 405) mnkr. Ökningen avser i sin helhet verksamhetsgrenen Systemansvar. Intäkterna från verksamhetsgrenen Stamnät minskade.

Nettoomsättningen ökade med 68 mnkr till 2 415 (2 347) mnkr jämfört med de tre första månaderna i fjol.

Intäkterna från överföring och transitering av el minskade med 118 mnkr, från 985 mnkr under de första tre månaderna 2016 till 867 mnkr under motsvarande period 2017. Detta förklaras till största del av lägre energiintäkter vilket främst berodde på att priset på förlustel i energiavgiften sänktes inför 2017. Därtill räknades marginalförlustkoefficienterna i energiavgiften om. Vid fastställandet av energiavgiften togs även hänsyn till nettot av de transitposter som härrör till överföringsförluster för att bättre spegla de underliggande kostnaderna. Dessa poster har tidigare beaktats vid beräkning av effektavgiften. De lägre intäkterna från energiavgiften förklaras därmed till viss del också av denna omfördelning. Inför 2017 har uppföljningen av transit vidareutvecklats och en mer korrekt fördelning av de olika posterna i transitmodellen är därigenom möjlig. Vid uppföljningen av utfallet för energidelen i tariffen kommer därför endast transitintäkten för överföringsförlusterna inkluderas då det är den post som samvarierar med verkets förlustkostnader.

Intäkterna från balansreglering ökade med 177 mnkr och uppgick till 1 372 (1 195) mnkr. Ökningen beror på att genomsnittspriset för såld balans- och reglerkraft under året har varit betydligt högre än motsvarande period i fjol.

Jämfört med 2016 ökade övriga externa intäkter med 16 mnkr till 102 mnkr, vilket främst berodde på ökade intäkter från avräknade kapacitetsavgifter och investeringsbidrag om sammanlagt 9 mnkr. Ökningen avser till största delen intäkter från aktiverade kapacitetsavgifter.

Rörelsens kostnader

Rörelsens kostnader ökade med 155 mnkr jämfört med föregående år och uppgick till 2 221 (2 066) mnkr. Ökningen beror till största delen på att genomsnittspriset för köpt balans- och reglerkraft var betydligt högre än föregående år.

Kostnaderna för balansregleringen ökade med 227 mnkr till 1 245 (1 018) mnkr. Här ingår de ökade kostnader som avser balans- och systemansvariga på 1 091 (932) mnkr. Kostnaderna för primärreglering ökade med 55 mnkr till 141 (86) mnkr. Kostnaderna för sekundärreglering (aFRR) ökade med 13 mnkr till 13 (0) mnkr.



Kostnaderna för överföring och transitering av el minskade med 61 mnkr till 357 (418) mnkr, vilket främst avser lägre kostnader för inköp av el för att täcka överföringsförlusterna. Inköpen av el för att täcka förluster svarade för 265 (309) mnkr. Den lägre kostnaden förklaras till största del av att det säkrade förlustelpriset var lägre än föregående år.

Kostnaderna för energiersättning minskade i jämförelse med motsvarande period föregående år. Energiersättningen – ersättningen för inmatning eller uttag som medför minskade nätförluster och innebär en kreditering av energiavgiften, var 8 mnkr lägre jämfört med föregående år och uppgick till 65 (73) mnkr. Minskningen berodde framför allt på att priset på förlustel i energiavgiften sänktes inför 2017. Även kostnaderna för transit minskade jämfört med föregående år och uppgick till 27 (36) mnkr.

Personalkostnaderna minskade till 155 (168) mnkr, vilket förklaras av att föregående års resultat innehåller en justering på 22 mnkr av en tidigare felaktigt värderad semesterlöneskuld.

Kostnaderna för underhåll minskade med 23 mnkr jämfört med föregående år, vilket främst berodde på försenad generering av beställningar på underhållsåtgärder i nya underhållssystemet.

Av- och nedskrivningarna ökade med 33 mnkr från 195 mnkr till 228 mnkr. Det förklaras främst av att verket under andra kvartalet 2016 tagit utlandsförbindelsen NordBalt i drift och under tredje kvartalet en del av SydVästlänken.

Koncernens finansnetto uppgick till -3 (1) mnkr. Till följd av Riksbankens negativa ränta genererade upplåningen i Riksgälden intäkter till verket om 6 (6) mnkr. Aktiverade räntekostnader under byggtid ökade till följd av ränteläget från -5 mnkr föregående år till -8 mnkr. Det gav en negativ påverkan på finansnettot.

Periodens resultat och nyckeltal

Rörelseresultatet uppgick till 258 (342) mnkr och koncernens resultat blev 254 (342) mnkr.

Koncernens räntabilitet på justerat eget kapital var 4,1 (9,2) procent. Enligt Svenska kraftnäts regleringsbrev för 2017 är målet att uppnå en räntabilitet på justerat eget kapital på 6 procent under en konjunkturcykel.

För helåret 2016 var avkastningen 5,2 procent. Räntabiliteten på justerat eget kapital uppgick i medeltal till 7,9 procent under åren 2013 – 2016 och översteg därmed verkets långsiktiga mål. Vid beräkning av tariffnivån beaktas tidigare års resultat för att nå räntabilitetsmålet.



Skuldsättningsgraden uppgick till 54,2 (49,2) procent per den 31 mars 2017. Per den 31 december 2016 uppgick den till 62,4 procent. I regleringsbrevet för 2017 anges att skuldsättningsgraden får vara högst 115 procent.

Verksamhetsgrenar

Koncernen

(mnkr)	Rörelsens intäkter		Rörelseresultat		Investeringar	
	Jan-mar	Jan-mar	Jan-mar	Jan-mar	Jan-mar	Jan-mar
	2017	2016	2017	2016	2017	2016
Stamnät	999	1 105	127	173	262	228
Systemansvar	1 418	1 240	113	157	24	5
Telekom – externt	20	17	11	6	-	-
Telekom – internt	14	14	4	3	5	11
Elberedskap	39	43	0	0	-	-
Intresseföretag	-	-	3	3	-	-
Segmentseliminering	-14	-14	-	-	-	-
Summa	2 476	2 405	258	342	291	244

Stamnät

Nätverksamheten omfattar utbyggnad, drift och underhåll av stamnätet i Sverige. Stamnätet består av 1 500 mil 400 kV- och 220 kV-ledningar med stationer samt de utlandsförbindelser som förvaltas av Svenska kraftnät. Svenska kraftnäts nät-kunder är stora elproduktionsanläggningar och regionnät.

Affärsverket tecknar avtal med kunderna om tillträde och nyttjande av stamnätet och kunderna blir fakturerade en stamnätstariff som består av effektavgift och energiavgift. Stamnätstariffen är en punkttariff. Det innebär att en abonnent får tillgång till hela elmarknaden, oavsett var inmatningen och uttaget sker och till den effekt som har avtalats.

Av nättariffens två komponenter, effektavgiften och energiavgiften, är det effektavgiften som ska bära det ekonomiska avkastningskravet. Energiavgiften ska endast finansiera Svenska kraftnäts inköp av el för att täcka de förluster som uppkommer vid överföring på stamnätet. Om abonnentens inmatning/uttag ökar överföringsförlusterna i nätet sker en debitering av energiavgiften. På motsvarande vis sker en kreditering av energiavgiften om abonnentens inmatning/uttag medför minskade nätförluster, s.k. energiersättning.



	Jan-mar	Jan-mar
(mnkr)	2017	2016
Rörelsens intäkter	999	1 105
Rörelsens kostnader	-872	-932
Rörelseresultat	127	173

Rörelsens intäkter minskade under de första tre månaderna till 999 (1 105) mnkr. Kostnaderna minskade också och uppgick till 872 (932) mnkr. Rörelseresultatet för Stamnät blev därmed 127 (173) mnkr, vilket är en minskning på 46 mnkr jämfört med motsvarande period föregående år.

Intäkter från överföring och transitering av el (mnkr)	Jan-mar	Jan-mar
	2017	2016
STAMNÄTSTARIFF		
Effektintäkter	564	560
Energiintäkter	256	376
Summa	820	936
Transitintäkter	47	49
<i>-varav förlustkompensation</i>	35	-
<i>-varav infrastruktur</i>	12	-
Summa totalt	867	985

Effektintäkterna ökade med 4 mnkr till 564 (560) mnkr p.g.a. högre intäkter från främst abonnemangsöverskridanden men även från tillfälliga abonnemang.

Energiintäkterna sjönk med 120 mnkr till 256 (376) mnkr. Även energiersättningen minskade och uppgick till 65 (73) mnkr. De lägre energiintäkterna och de lägre kostnaderna för energiersättningen berodde främst på att priset på förlustel i energiavgiften sänktes inför 2017. Därtill räknades marginalförlustkoefficienterna³ i energiavgiften om. Vid fastställandet av energiavgiften togs även hänsyn till nettot av de transitposter som härrör till överföringsförluster för att bättre spegla de underliggande kostnaderna. Dessa poster har tidigare beaktats vid beräkning av effektavgiften. De lägre intäkterna från energiavgiften förklaras därmed till viss del också av denna omfördelning. Inför 2017 har uppföljningen av transit vidareutvecklats och en mer korrekt fördelning av de olika posterna i transitmodellen är därigenom möjlig. Vid uppföljningen av utfallet för energidelen i tariffen kommer därför endast transitintäkten för överföringsförlusterna inkluderas då det är den post som samvarierar med verkets förlustkostnader.

Inmatningen till stamnätet uppgick under de första tre månaderna till 34,1 (35,1) TWh, medan uttaget var 33,1 (34,1) TWh. Den lägre inmatningen och uttaget medförde att även överföringsförlusterna minskade till 927 (993) MWh. Kostnaderna för inköp av el för att täcka överföringsförlusterna minskade med 44 mnkr till 265

³ För varje anslutningspunkt beräknas en marginalförlustkoefficient som återspeglar hur överföringsförlusterna i stamnätet påverkas av att energiutbytet i punkten förändras.



(309) mnkr. Detta förklaras till största del av att det säkrade förlustelpriset var lägre än förra året.

Totalt uppgick energiintäkter, energiersättning, förlustkompensation för transit och förlustkostnader till -39 mnkr.

Svenska kraftnät redovisar både intäkter och kostnader för den transit som uppkommer vid överföring av el genom ett land till ett annat. Verket får ersättning när el överförs genom Sverige och får på samma sätt betala när verket transiterar el genom ett annat land. Intäkterna från transit var 2 mnkr lägre än motsvarande period föregående år och uppgick till 47 (49) mnkr. Kostnaderna var lägre och uppgick till 27 (36) mnkr. Netto blev resultatet för transit 20 (13) mnkr. Årets siffror bygger på uppskattade intäkter och kostnader.

Europaparlamentets och rådets förordning (EG) nr 714/2009 reglerar hur kapacitetsavgifter får användas. I enlighet med förordningen ska kapacitetsavgifterna användas till mothandel eller till att finansiera investeringar som förstärker eller bibehåller överföringskapaciteten i stamnätet. På så sätt blir kapacitetsavgifterna till nytta för marknadsaktörer. Kapacitetsavgifter uppkommer som en följd av överföringsbegränsningar. Svenska kraftnät tilldelas kapacitetsavgifter utifrån de prisskillnader som uppstår mellan elområden.

Intäkterna från kapacitetsavgifter och investeringsbidrag uppgick till 71 (62) mnkr för verksamhetsgrenen. Av dessa avsåg 68 (55) mnkr periodens intäkter via bidrag till nätinvesteringar samt 3 (8) mnkr periodens mothandelskostnader.

Rörelsens kostnader för verksamhetsgrenen uppgick till 872 (932) mnkr. Minskningen berodde till största delen på lägre kostnader för förluster, underhåll, transit och personalkostnader. Kostnaderna för underhåll minskade med 22 mnkr jämfört med föregående år, vilket främst berodde på försenad generering av beställningar av underhållsåtgärder med anledning av nytt systemstöd. För verksamhetsgrenen ökade avskrivningarna med 26 mnkr till följd av att verket under andra kvartalet 2016 tagit utlandsförbindelsen NordBalt i drift och under tredje kvartalet en del av SydVästlänken.

Det lägre rörelseresultatet för verksamhetsgrenen förklaras främst av det lägre nettoresultatet från energidelen.

Antalet driftstörningar i stamnätet uppgick under det första kvartalet till 22 (17), varav - (1) medförde leveransavbrott. Den energi som därmed inte levererades till Svenska kraftnäts abonnenter uppgick till - (0,3) MWh. Målet är att den icke leve-



rerade energin inte ska överstiga 18,9 MWh/år⁴. Icke levererad effekt uppgick till - (2,0) MW under perioden. Målet för icke levererad effekt är högst 92,1 MW/år.

Systemansvar

Svenska kraftnät har systemansvaret för el, vilket innebär ansvar för att den svenska elförsörjningen fungerar driftsäkert och att inmatning och uttag av el alltid är i balans dvs. att frekvensen är 50 Hertz. För att uppnå detta har Svenska kraftnät tecknat avtal om balansansvar för el med 29 företag.

De balansansvariga företagen har ansvar för att planera sin förbrukning och produktion och därigenom bidra till att säkerställa balansen i elsystemet. Svenska kraftnät ansvarar sedan för att balansera inmatning och uttag av el under drifttimmen.

För att upprätthålla ett driftsäkert nät och elsystemets frekvens när de balansansvariga, under drifttimmen, avviker från sina planer vidtar Svenska kraftnät nödvändiga regleråtgärder. Balansregleringen görs både automatiskt och manuellt. Verket ger balansansvariga i uppdrag att öka eller minska sin produktion eller förbrukning via manuella avrop på den s.k. reglerkraftmarknaden. Utöver dessa manuella avrop upphandlar Svenska kraftnät också reserver som primärreglering, aFFR och störningsreserv.

De balansansvariga företagen har även det ekonomiska ansvaret för att elsystemet tillförs lika mycket el som tas ut. Som en följd av detta säljer och köper Svenska kraftnät balanskraft baserat på de balansansvarigas obalanser. Det är kostnaderna för att vidta de manuella regleråtgärderna på reglerkraftmarknaden som ligger till grund för prissättningen av balanskraften. Kostnader och intäkter för köpt och såld reglerkraft respektive balanskraft fördelas i efterhand mellan de balansansvariga och Svenska kraftnät via verkets balansavräkning. För att finansiera verksamhetsgrenens kostnader för reserver och övriga rörelsekostnader tar Svenska kraftnät ut avgifter från de balansansvariga företagen. Avgifterna grundar sig på den balansansvariges förbrukning och produktion samt förbrukningsobalanser. Verksamhetsgrenen innefattar även Ediel-kommunikation⁵ och den effektreserv som Svenska kraftnät upphandlar för att säkra elförsörjningen vid extrema situationer.

	Jan-mar	Jan-mar
(mkr)	2017	2016
Rörelsens intäkter	1 418	1 240
- varav avgifter från balansansvariga	253	260
Rörelsens kostnader	-1 305	-1 083
Rörelseresultat	113	157

⁴ Måltalen är ändrade från 2016 utifrån Energimarknadsinspektionens beslut för tillsynsperioden 2016-2019 och uppgår till 18,94 MWh/år för icke levererad energi och 92,15 MW för icke levererad effekt. Tidigare var målen 10 MWh respektive 80 MW.

⁵ Elbranschens system för elektroniskt informationsutbyte.



Rörelsens intäkter ökade till 1 418 (1 240) mnkr och kostnaderna till 1 305 (1 083) mnkr. Rörelseresultatet för Systemansvar för el uppgick därmed till 113 (157) mnkr, vilket är en minskning med 44 mnkr jämfört med motsvarande period föregående år.

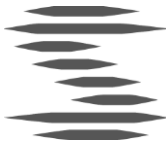
Intäkter och kostnader för köpt och såld balans- och reglerkraft beror på volymen av obalanser och priset på denna kraft. Brutto kan intäkter och kostnader variera relativt mycket mellan olika år, eftersom både pris och volym varierar. Med undantag för produktionsbalanskraften och balanskraften mellan de nordiska systemansvariga har dessa affärer dock ingen resultatpåverkan, utan syftar endast till att fördela kostnader och intäkter mellan berörda parter.

Eftersom prissättningen av produktionsbalanskraften ska ge incitament till de balansansvariga att vara i balans ger denna handel en positiv resultatpåverkan för Svenska kraftnät. Om den balansansvarige avviker från sin planerade produktion eller förbrukning och denna avvikelse bidrar till systemets totala obalans får den balansansvarige betala en regleravgift för denna balanskraft. Den balansansvarige erhåller på samma sätt en regleravgift när dennes förbrukningsbalanskraft bidrar till att återställa balansen i systemet. Någon sådan regleravgift utgår inte för motsvarande produktionsbalanskraft vilket därmed resulterar i en vinst för Svenska kraftnät.

Handeln med balanskraft mellan de nordiska systemansvariga leder däremot till en negativ påverkan på resultatet. Det beror på att de nordiska systemansvariga endast vidtar regleråtgärder när det bedöms nödvändigt för systemet som helhet. Därigenom tillåts balanskraft att flöda mellan elområdena, utan att dessa obalanser regleras så länge obalanserna i hela systemet tar ut varandra. Kostnaderna för den balanskraft som flödar mellan två elområden delas mellan de berörda systemansvariga.

Genomsnittspriset för köpt och såld balans- och reglerkraft var betydligt högre än förra året vilket förklarar de ökade bruttonivåerna på intäkter och kostnader.

Resultatpåverkande poster (mnkr)	2017	2016
Avgifter från balansansvariga	253	260
Balanskraft mellan elområden	-11	-44
Produktionsbalanskraft	24	43
Reserver, netto	-119	-74
Personalkostnader	-20	-25
Övriga intäkter och kostnader	-14	-3
Rörelseresultat	113	157



Avgiftsintäkterna från de balansansvariga uppgick till 253 (260) mnkr. De lägre intäkterna förklaras av produktionen och förbrukningen minskade något i förhållande till motsvarande period föregående år. Resultatet från produktionsbalanskraften minskade till 24 (43) mnkr. Det höga utfallet föregående år berodde främst på att priserna som påverkar var extremt höga under några timmar i januari 2016. Samtidigt minskade kostnaderna för den flödande balanskraften och uppgick till 11 (44) mnkr.

Under normaldrift ska frekvensen vara 50 Hertz. Målet är att frekvensen inte ska ligga utanför intervallet 49,90 – 50,10 Hz under mer än 10 000 minuter per år. Utfallet för de första tre månaderna var 2 535 (3 637) minuter.

Under åren 2013 till 2015 testades en ny sekundärreglering, aFRR. Syftet med denna är att återföra frekvensen till 50 Hz inom tre minuter och på så sätt förbättra frekvenskvaliteten. Testverksamheten har varit föremål för utvärdering, vilket ledde till att Svenska kraftnät inte upphandlade någon aFRR för första halvåret 2016. Handeln återupptogs den 29 augusti föregående år och en gemensam nordisk marknad är tänkt att implementeras under 2018. Under perioden har intäkterna för såld aFRR till andra nordiska systemansvariga uppgått till 6 (-) mnkr och kostnaderna för köpt aFRR till 13 (0) mnkr.

Under de första tre månaderna ökade kostnaderna för primärreglering (FCR-N och FCR-D⁶) till 141 (86) mnkr, varav 114 (60) mnkr belastade Systemansvar och 27 (26) mnkr Stamnät. Kostnaderna för primärreglering började stiga under mitten av förra året och har fortsatt ligga på en hög nivå även under första kvartalet i år. Detta berodde till stor del på föregående års blygsamma vårflod. Därefter har den nordiska hydrobalansen fortsatt legat under genomsnittet.

Intäkterna för såld primärreglering till andra nordiska systemansvariga ökade till 15 (12) mnkr, varav 13 (9) mnkr avsåg Systemansvar och 2 (3) mnkr Stamnät. Effektreserven upphandlas för perioden fr.o.m. den 16 november t.o.m. den 15 mars. Intäkterna från de balansansvariga för effektreserven uppgick vid slutet av september till 38 (40) mnkr. Kostnaderna för effektreserven uppgick till 38 (40) mnkr.

Det lägre rörelseresultatet för verksamhetsgrenen beror främst på högre kostnader för primärreglering.

Telekom

För att styra och övervaka stamnätet för el har Svenska kraftnät ett landsomfattande telekommunikationsnät. Den kapacitet som överstiger Svenska kraftnäts behov för egen drift och kommunikation hyrs ut till externa kunder, som svartfiber

⁶ Frequency Containment Reserves - Normal, Frequency Containment Reserves - Disturbance



till teleoperatörer och kraftbolag. De interna intäkterna kommer från verksamhetsgrenen Överföring av el på stamnätet för användningen av kommunikationsnätet.

(mnkr)	Jan-mar 2017	Jan-mar 2016
Rörelsens intäkter		
Externt	20	17
Internt	14	14
Summa	34	31
Rörelsens kostnader		
Externt	-9	-11
Internt	-10	-11
Summa	19	-22
Rörelseresultat		
Externt	11	6
Internt	4	3
Rörelseresultat	15	9

Verksamhetsgrenens intäkter uppgick till 34 (31) mnkr och rörelseresultatet till 15 (9) mnkr. Tillgängligheten i systemet ska vara minst 99,95 procent mätt på redundanta (dubbla) förbindelser. Periodens utfall var 100 (100) procent.

Intresseföretag

Svenska kraftnät har sex intresseföretag i koncernen. Det företag som har störst ekonomisk påverkan är den nordisk-baltiska elbörsen, Nord Pool AS. Verksamheten i eSett är under uppbyggnad och har ännu inga intäkter. Verksamheten startar i maj 2017. I mars 2017 avyttrades aktierna i STRI. Försäljningen fick ingen materiell påverkan på koncernens resultat. Svenska kraftnäts resultatandel i resp. företag ingår i koncernens resultat. Resultatandelarna för de första tre månaderna var 3 (3) mnkr.

(mnkr)	Jan-mar 2017	Jan-mar 2016
Nord Pool AS	5	5
eSett Oy	-2	-2
Övriga	0	0
Summa	3	3

Elberedskap

Beredskapsverksamheten handlar om att verka för beredskap mot svåra påfrestningar på samhället och finansieras genom statens krisberedskapsanslag. Verksamheten är resultatmässigt neutral för Svenska kraftnät.



Svenska kraftnät tilldelades 255 (255) mnkr i anslagsmedel för 2017. Under de första tre månaderna förbrukade verket 36 (41) mnkr av anslaget. Medlen användes främst till drift och underhåll av beredskapsförråd, utbildningar, drift och underhåll av gasturbiner, elektroniska kommunikationer samt förvaltningskostnader.

Anslagsredovisning för affärsverket

(tkr)

Anslag						
Utgiftsområde	Ingående överföringsbelopp	Årets tilldelning enligt regleringsbrev	Indragning	Totalt disponibelt belopp	Utgifter	Utgående överföringsbelopp
21 Energi 1:10 Elberedskap						
Anslagspost 1,	58 098	255 000	-58 098	255 000	-35 657	219 343
Elberedskap						

Kassaflöde

Periodens kassaflöde före förändringar i rörelsekapital och investeringar minskade jämfört med motsvarande period föregående år och uppgick till 422 (511) mnkr, vilket främst förklaras av minskat rörelseresultat.

Rörelsekapitalet för perioden minskade med 11 mnkr jämfört med 31 december 2016.

Koncernens investeringar uppgick för perioden till 291 mnkr (244) mnkr, varav 199 (100) mnkr var kassaflödespåverkande. De kassaflödespåverkande investeringarna påverkades av att betalningar avseende föregående års investeringar ingår i periodens kassaflöde (motsvarande gäller föregående års investeringar). Utöver det har kassaflödet avseende investeringar justerats för ej kassaflödespåverkande poster, såsom aktiverad byggränta.

Svenska kraftnäts deposition för säkerheter till Nasdaq Clearing AB avseende finansiell handel uppgick till 34 mn euro motsvarande 326 mnkr jämfört med 1 045 mnkr samma period föregående år. Depositionen utgör säkerhet för den handel med elterminer som affärsverket gör hos Nasdaq. Kravet på depositionen justeras dagligen och baseras dels på portföljens marknadsvärde, dels på en scenariorisk (förväntade rörelser i marknadspris från dag till dag för terminskontraktens period) och nivåerna kan tidvis ha stora fluktuationer.

Räntebärande lån minskade under perioden med -568 (-18) mnkr, vilket förklaras av att verkets investeringar finansierats med kapacitetsavgifter samt att behovet av



avsättning av medel (euro) som säkerhet för den finansiella handeln med elterminer minskat. Erhållna kapacitetsavgifter var 253 (457) mnkr för perioden.

Periodens förändring i likvida medel var -133 (38) mnkr. Vid periodens slut uppgick de likvida medlen till 167 (235) mnkr.

Finansiell ställning

Investeringar

Samhällsutvecklingen mot en integrerad europeisk elmarknad och ett allt större beroende av el förutsätter ett robust och driftsäkert stamnät. Samhällets ökade elberoende innebär att toleransen mot elavbrott minskar och att långvariga elavbrott inte kan accepteras. Även omställningen med större andel förnybar och väderberoende energiproduktion ställer allt högre krav på framtidens överföringsnät.

Det finns flera drivkrafter bakom Svenska kraftnäts investeringar:

Anslutning av ny elproduktion och nät. Svenska kraftnät har en anslutningsplikt och ett uppdrag att göra det möjligt att ansluta förnybar elproduktion till stamnätet. De flesta förfrågningar idag om anslutning gäller regionnätsägare som vill kunna ansluta vindkraftsproducenter till sitt nät.

Flaskhalsar och marknadsintegration. Svenska kraftnät strävar efter att åstadkomma en effektiv elmarknad med en väl fungerande konkurrens. Det är därför viktigt att minska flaskhalsar i det nordiska elnätet och mellan Norden och kontinenten. Med flaskhalsar menas fysiska överföringsbegränsningar i stamnätet.

Systemförstärkningar. Ledningsnätet i södra Sverige klarar inte ökad överföring i någon större utsträckning, utan förstärkningar. En uppgradering av gamla ledningar kan göras genom att öka antalet linor per fas från två till tre och samtidigt öka tvärsnittsarean på varje faslina. Detta kräver dock i många fall ett byte till kraftigare ledningsstolpar och stationsförnyelser. I några fall behöver nya ledningar och stationer byggas.

Reinvesteringsbehov. Det svenska stamnätet har på flera håll snart uppnått sin tekniska livslängd. Tidigare genomförda statusbedömningar visade att behovet av reinvesteringar i anläggningarna kommer att vara mycket stort under de kommande åren. Verket arbetar med strategisk förvaltning för att på ett kostnadseffektivt sätt maximera driftsäkerheten. I detta ingår att anpassa sig till framtidens förutsättningar och använda data och information om verkets anläggningar för att fatta beslut i rätt tid för rätt åtgärder, samt att genomföra dessa på rätt sätt.

Inför 2017 godkände riksdagen en investeringsram om 2 400 (3 400) mnkr. Storleken på investeringsramen och utfallet kan variera beroende på vilka projekt som är



i genomförandefas. Under perioden har styrelsen beslutat om nya investeringar till ett belopp av 110 mnkr. Därutöver har styrelsen gett ett planeringsbemyndigande om 72 mnkr för fortsatt planering för likströmsförbindelsen Hansa PowerBridge mellan Sverige och Tyskland. Den totala investeringen för Svenska kraftnäts del av projektet bedöms komma att uppgå till 3 200 mnkr vilket är hälften av den totala investeringen på 6 400 mnkr.

Investeringar (mnkr)	Jan-mar 2017	Jan-mar 2016
Affärsverket		
Nätinvesteringar	250	217
Optoinvesteringar	2	4
Immateriella investeringar	13	19
Affärsverket	265	240
Svenska Kraftnät Gasturbiner AB	26	4
Koncernen	291	244

Koncernens investeringar uppgick under de första tre månaderna till 291 (244) mnkr. Av detta avsåg 278 (225) mnkr investeringar i materiella anläggningstillgångar. Verksamhetsgrenen Stamnät svarade för merparten av investeringarna med 262 (228) mnkr.

Förseningar i projekten förklarar de låga investeringsutgifterna för perioden. Därtill är investeringsramen för 2017 1 mdkr lägre än den för 2016. Den enskilt största avvikelser mot ramen är SydVästlänken vilket främst berodde på entreprenörens svårigheter att färdigställa de två omriktarstationerna. Ett flertal ledningsprojekt har flyttats fram i tiden, vilket påverkat investeringsutfallet. Totalt pågick drygt 100 projekt.

I det helägda dotterbolaget Svenska Kraftnät Gasturbiner AB pågår ett stort reinvesteringsprogram vilket syftar till att förlänga anläggningarnas livslängd. Under året har bolaget bl.a. investerat i fyra nya jetmotorer i anläggningarna. Några åtgärder som planerades att utföras 2016 kommer istället kommer att utföras under 2017.

P.g.a. förseningarna i omriktarstationerna i SydVästlänken har stora utbetalningar flyttats till 2017 vilket innebär att omriktarstationerna bedöms bli de största investeringarna under 2017. Andra stora investeringar under 2017 är ledningsförnyelsen mellan Storfinnforsen och Midskog, utbytet av sjökablarna över Öresund samt stationsprojekten Karlslund, Söderåsen, Midskog och Porjus. Under perioden upparbetades 263 (1 808) mnkr. Under perioden har den nya stationen Anneberg i Stockholm tagits i drift.



Kapacitetsavgifter

De kapacitetsavgifter som erhålls under året redovisas som långfristig ej räntebärande skuld i balansräkningen för att användas till framtida nätinvesteringar, förutom den del som avräknas mot mothandelskostnaderna. Eventuella outnyttjade medel balanseras på separat konto i balansräkningen som långfristig skuld till dess att det blir möjligt att använda dem enligt förordningens föreskrifter (balanserade kapacitetsavgifter).

Kapacitetsavgifter (mnkr)	Jan- mar 2017	Jan- mar 2016
Erhållna kapacitetsavgifter		
– varav inom Sverige	133	181
– varav mot utlandet	120	276
Summa erhållna kapacitetsavgifter	253	457
Kostnader för mothandel	-3	-8
Balanserade kapacitetsavgifter		
–varav inom Sverige	-	-
–varav mot utlandet	475	1 723
Totalt balanserat	475	1 723

Totalt erhöles under perioden 253 (457) mnkr i kapacitetsavgifter. Periodens kapacitetsavgifter förklarades främst av prisskillnader inom Sverige (SE3 – SE4), mellan Sverige och Norge samt mellan Sverige och Finland.

Skuldsättning

Nettoskulden – dvs. räntebärande skulder och avsättningar med avdrag för finansiella räntebärande tillgångar – minskade med 488 mnkr under de första tre månaderna och uppgick till 4 713 mnkr. Vid utgången av 2016 var nettoskulden 5 201 mnkr. Den primära orsaken till den lägre nettoskulden var minskad upplåning i Riksgälden för att finansiera investeringarna. Här kunde finansieringen i stället ske med erhållna kapacitetsavgifter och av rörelsen genererade medel.

Skuldsättningsgraden i koncernen ökade till 54,2 (49,2) procent jämfört med samma period föregående år. Vid utgången av 2016 var skuldsättningsgraden 62,4 procent.

Förändringen av icke räntebärande långfristiga skulder var 503 mnkr, vilket var en ökning från 7 792 mnkr till 8 295 mnkr jämfört med samma period i fjol. Detta förklaras främst av en ökning av skuldförda kapacitetsavgifter. Kapacitetsavgifterna redovisas som långfristig skuld och avräknas sedan som intäkt i motsvarande avskrivningstakt som de investeringar de lämnat bidrag till för att på så sätt minska



kostnaden för investeringen. Vid årsskiftet uppgick de icke räntebärande långfristiga skulderna till 8 112 mnkr, vilket innebar en ökning med 183 mnkr under första kvartalet 2017.

Leverantörsskulderna ökade från 257 mnkr till 302 mnkr jämfört med motsvarande period föregående år. Jämfört med årsskiftet minskade leverantörsskulderna med 248 mnkr. Icke räntebärande kortfristiga skulder ökade med 95 mnkr från 470 mnkr vid samma period föregående år till 565 mnkr. Vid årsskiftet uppgick de icke räntebärande kortfristiga skulderna till 671 mnkr.

Eget kapital

Koncernens egna kapital uppgick den 31 mars 2017 till 9 733 (9 985) mnkr. Soliditeten i koncernen uppgick till 35,9 (38,0) procent. Avkastningen på justerat eget kapital efter skattemotsvarighet var 4,1 (9,2) procent.

Antal anställda

Den 31 mars 2017 hade verket 572 (572) heltidsanställda. Vid utgången av 2016 uppgick antalet heltidsanställda till 587.

Svenska kraftnät satsar på att vara en frisk och säker arbetsplats. Målsättningen är att sjukfrånvaron ska understiga 2,5 procent. Till slutet av mars uppgick sjukfrånvaron till 3,5 procent, jämfört med 3,0 procent för helåret 2016.

Riskhantering

Riskerna i koncernens verksamhet indelas i två kategorier, rörelserelaterade resp. finansiellt relaterade. De rörelserelaterade riskerna hanteras av de operativa avdelningarna i koncernen medan den finansiella riskhanteringen hanteras på koncernnivå i enlighet med en av styrelsen fastställd finanspolicy.

En mer detaljerad redogörelse för de risker som påverkar koncernen återfinns i årsredovisningen för 2016.



Finansiella rapporter

Resultaträkning för koncernen

(mnkr)	Jan-mar 2017	Jan-mar 2016	Jan-dec 2016
Rörelsens intäkter			
- Intäkter från överföring och transitering av el	867	985	3 701
- Intäkter från balansreglering	1 372	1 195	4 723
- Intäkter från effektreserven	38	40	72
- Statsanslag för elberedskap	36	41	197
- Övriga externa intäkter	102	86	383
Nettoomsättning	2 415	2 347	9 076
Aktiverat eget arbete	38	34	144
Övriga rörelseintäkter	23	24	61
Summa rörelsens intäkter	2 476	2 405	9 281
Rörelsens kostnader			
Personalkostnader	-155	-168	-577
- Kostnader för överföring och transitering av el	-357	-418	-1 493
- Kostnader för balansreglering	-1 245	-1 018	-4 518
- Kostnader för störningsreserven	-22	-21	-80
- Kostnader för effektreserven	-38	-40	-72
- Drift- och underhållskostnader	-67	-90	-488
- Övriga externa kostnader	-109	-116	-542
Diverse externa kostnader	-1 838	-1 703	-7 193
Avskrivningar och nedskrivning av materiella och immateriella anläggningstillgångar	-228	-195	-816
Övriga rörelsekostnader	0	0	-97
Summa rörelsens kostnader	-2 221	-2 066	-8 683
Resultat från andelar i intresseföretag	3	3	11
Rörelseresultat	258	342	609
Resultat från finansiella investeringar			
Resultat från värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar	0	-	0
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	7	14	37
Räntekostnader och liknande resultatposter	-10	-13	-91
Resultat efter finansiella poster	255	343	555
Skatt på årets resultat	-	-	-1
Uppskjuten skatt	-1	-1	-2
Periodens resultat	254	342	552



Resultaträkning per verksamhetsgren jan-mar 2017 (mnkr)

Benämning	Stamnät	Systemansvar	Telekom	Elberedskap	Intrasseföretag	Totalt
Intäkter från överföring och transitering av el	867					867
Intäkter från balansreglering	3	1 369				1 372
Intäkter från effektreserv		38				38
Statsanslag för elberedskap				36		36
Övriga externa intäkter	81	3	18			102
NETTOOMSÄTTNING	951	1 410	18	36		2 415
Aktiverat eget arbete	30	5	1	2		38
Övriga rörelseintäkter	18	3	1	1		23
TILLKOMMANDE RÖRELSEINTÄKTER	-48	8	2	3		61
SUMMA RÖRELSENS INTÄKTER	999	1 418	20	39		2 476
Personalkostnader	-122	-20	-5	-8		-155
PERSONALKOSTNADER	-122	-20	-5	-8		-155
Kostnader för överföring och transitering av el	-357					-357
Kostnader för balansreglering	-27	-1 218				-1 245
Störningsreserv	-11	-11				-22
Effektreserv		-38				-38
Drift- och underhållskostnader	-61	-5	-1			-67
Övriga externa kostnader	-74	-9	-1	-25		-109
Koncernjustering störningsreserv	2	4		-6		
DIVERSE EXTERNA KOSTNADER	-528	-1 277	-2	-31		-1 838
Av- och nedskrivningar	-208	-8	-12			-228
AV- OCH NEDSKRIVN AV MATERIELLA & IMMATERIELLA ANL.TILLGÅNGAR	-208	-8	-12			-228
Övriga rörelsekostnader						
ÖVRIGA RÖRELSEKOSTNADER						
SUMMA RÖRELSENS KOSTNADER	-858	-1 305	-19	-39		-2 221
Interna intäkter			14			14
Interna kostnader	-14					-14
INTERNA POSTER	-14		14			
SUMMA INTERNA POSTER	-14		14			
Resultatandelar intrasseföretag					3	3
Rörelseresultat	126	113	16		3	258

Resultaträkning per verksamhetsgren jan-mar 2016 (mnkr)

Benämning	Stamnät	Systemansvar	Telekom	Elberedskap	Intrasseföretag	Totalt
Intäkter från överföring och transitering av el	985					985
Intäkter från balansreglering	3	1 192				1 195
Intäkter från effektreserv		40				40
Statsanslag för elberedskap				41		41
Övriga externa intäkter	68	2	16			86
NETTOOMSÄTTNING	1 056	1 234	16	41		2 347
Aktiverat eget arbete	26	5	1	2		34
Övriga rörelseintäkter	23	1				24
TILLKOMMANDE RÖRELSEINTÄKTER	49	6	1	2		58
SUMMA RÖRELSENS INTÄKTER	1 105	1 240	17	43		2 405
Personalkostnader	-128	-25	-5	-10		-168
PERSONALKOSTNADER	-128	-25	-5	-10		-168
Kostnader för överföring och transitering av el	-418					-418
Kostnader för balansreglering	-26	-992				-1 018
Störningsreserv	-11	-10				-21
Effektreserv		-40				-40
Drift- och underhållskostnader	-81	-6	-3			-90
Övriga externa kostnader	-80	-8	-1	-27		-116
Koncernjustering störningsreserv	2	4		-6		
DIVERSE EXTERNA KOSTNADER	-614	-1 052	-4	-33		-1 703
Av- och nedskrivningar	-176	-6	-13			-195
AV- OCH NEDSKRIVN AV MATERIELLA & IMMATERIELLA ANL.TILLGÅNGAR	-176	-6	-13			-195
Övriga rörelsekostnader						
ÖVRIGA RÖRELSEKOSTNADER						
SUMMA RÖRELSENS KOSTNADER	-918	-1 083	-22	-43		-2 066
Interna intäkter			14			14
Interna kostnader	-14					-14
INTERNA POSTER	-14		14			
SUMMA INTERNA POSTER	-14		14			
Resultatandelar intrasseföretag			9		3	339
Rörelseresultat	173	157	9		3	342



Balansräkning för koncernen

(mnkr)	2017-03-31	2016-03-31	2016-12-31
TILLGÅNGAR			
Immateriella anläggningstillgångar	352	266	350
Materiella anläggningstillgångar	22 254	21 724	22 213
Finansiella anläggningstillgångar	529	1 214	445
Varulager	83	83	84
Kundfordringar	279	349	534
Övriga kortfristiga fordringar	585	545	778
Kassa och bank	167	235	300
Summa tillgångar	24 249	24 416	24 704
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Statskapital	600	600	600
Övrigt bundet kapital	3 658	3 656	3 667
Balanserad vinst/förlust	5 221	5 387	4 653
Årets resultat	254	342	552
Summa eget kapital	9 733	9 985	9 472
Latenta skatteskulder	37	35	36
Avsättningar			
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser	894	801	873
Övriga avsättningar ⁷	73	7	72
	967	808	945
Räntebärande långfristiga skulder	4 350	5 069	4 918
Icke räntebärande långfristiga skulder	8 295	7 792	8 112
Leverantörsskulder	302	257	550
Icke räntebärande kortfristiga skulder	565	470	671
Summa	13 512	13 588	14 251
Summa skulder	14 516	14 431	15 232
Summa eget kapital och skulder	24 249	24 416	24 704
Eventualtillgångar och eventualförpliktelser	Not	-	Not

⁷ Från kvartal 3 2016 redovisas upplupna kostnader för kompetensutveckling under Övriga avsättningar istället för under Icke räntebärande långfristiga skulder. För att jämförelse ska kunna ske mellan åren har denna justering även gjorts för 2016-03-31 med 7 mnkr.

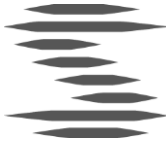


Not – Eventualtillgångar och eventualförpliktelser

Energimarknadsinspektionen har vid återtagande av koncession för två ledningssträckor (Tälle – Nässjö och Nässjö – Värnamo) beslutat att verket som återställningsåtgärd i princip ska gräva upp alla nedgrävda stolpfundament. Svenska kraftnät har överklagat beslutet om återställning längs sträckan Tälle – Nässjö, eftersom verket inte delar Energimarknadsinspektionens bedömning.

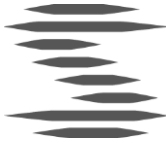
Svenska kraftnät anser på grundval av omfattande undersökningar och analyser att den samlade miljöpåverkan blir mindre av att lämna kreosotimpregnerade fundament kvar i marken om fundamenten inte utgör någon risk för människors hälsa eller annat hinder. Utifrån detta har Svenska kraftnät arbetat fram en bedömning som består av ett antal principer för när fundament ska lämnas eller plockas upp. Svenska kraftnät anser det vara av principiell vikt att miljödomstolarna får pröva denna bedömning. Kostnaden för att gräva upp de 578 fundamenten beräknas till ca 115 mnkr.

Svenska kraftnät kommer dock att ta upp de 243 fundament med träslipers som finns på sträckan Nässjö – Värnamo. Det har nämligen visat sig att de fundamenten till stor del är impregnerade på annat sätt (saltimpregnering). Miljöeffekterna av sådana fundament är överhuvudtaget inte utredda, varför Svenska kraftnät inte har grund för att motsätta sig Energimarknadsinspektionens krav på att de ska tas upp. Verket uppskattar kostnaden till ca 65 mnkr.



Finansieringsanalys för koncernen

(mnkr)	Jan-mar 2017	Jan-mar 2016	Jan-dec 2016
Rörelsen			
Rörelsens resultat före finansiella poster	258	342	609
Justering för ej kassaflödespåverkande poster:			
Av- och nedskrivningar	228	195	816
Övriga poster	-71	-33	-165
Finansiella intäkter och kostnader	7	8	32
Erhållen utdelning	-	-	9
Skattebetalningar	0	-1	1
Kassaflöde före förändring i rörelsekapital och investeringar	422	511	1 302
Förändring av lager	1	0	-1
Förändring av kortfristiga fordringar	445	250	-172
Förändring av kortfristiga skulder	-435	-369	212
Kassaflöde före investeringar	433	392	1 341
Investeringar			
Förändring av långfristiga fordringar	-74	-929	-140
Investeringar i andra finansiella tillgångar	-1	-	-15
Investering i immateriella tillgångar	-13	-19	-135
Investering i materiella anläggningstillgångar	-186	-81	-1 323
Försäljning av anläggningstillgångar	20	1	-
Nettoinvesteringar i rörelsen	-254	-1 028	-1 613
Kassaflöde efter investeringar	179	-636	-272
Finansiering			
Förändring av räntebärande lån	-568	-18	-16
Förändring av övriga långfristiga skulder	256	692	1 273
Utbetald utdelning	-	-	-729
Finansiering	-312	674	375
Likviditetsförändring			
Likvida medel inkl. kortfristiga placeringar vid årets början	300	197	197
Dito vid periodens slut	167	235	300
Förändring i likvida medel	-133	38	103

**Finansiella nyckeltal för koncernen**

	Jan-mar 2017	Jan-mar 2016	Jan-dec 2016
Räntabilitet på justerat eget kapital efter skatt (%)	4,1	9,2	5,2
Räntabilitet på sysselsatt kapital (%)	3,9	8,0	4,5
Soliditet (%)	35,9	38,0	33,7
Rörelsemarginal (%)	10,7	14,6	6,7
Kapitalomsättningshastighet, ggr	0,4	0,4	0,4
Skuldsättningsgrad (%)	54,2	49,2	62,4
Självfinansieringsgrad, ggr	2,4	4,0	0,9
Räntetäckningsgrad, ggr	6,3	10,3	7,1
Internt tillförda medel (mnkr)	422	511	1 302
Nettoskuld (mnkr)	4 713	4 567	5 201
Investeringar (mnkr)	291	244	1 469

Räntabilitet beräknas utifrån 12 månaders rullande resultat.

Förändring i eget kapital för koncernen

(mnkr)	31 mar 2017	31 mar 2016	31 dec 2016
Ingående eget kapital	9 472	9 641	9 641
Omräkningsdifferens	7	2	8
Utdelning	-	-	-729
Periodens resultat	254	342	552
Utgående eget kapital	9 733	9 985	9 472



Affärsverket svenska kraftnät (moderföretaget)

Rörelsens intäkter för perioden januari – mars 2017 uppgick till 2 479 (2 404) mnkr, varav 4 (3) mnkr utgjordes av försäljning till koncernföretag. Resultat efter finansiella poster blev 263 (336) mnkr.

Affärsverkets investeringar i immateriella och materiella anläggningstillgångar uppgick under perioden till 265 (240) mnkr. Likvida medel var vid utgången av perioden till 106 (212) mnkr.

Affärsverket finansierar verksamheten med internt tillförda medel och lån hos Riksgälden. Den 31 mars 2017 var det egna kapitalet 9 484 (9 749) mnkr medan upplåningen uppgick till 4 350 (5 069) mnkr. De totala tillgångarna var 23 965 (24 154) mnkr.



Moderföretagets resultaträkning

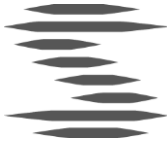
(mnkr)	Jan-mar 2017	Jan-mar 2016	Jan-dec 2016
Rörelsens intäkter			
- Intäkter från överföring och transitering av el	870	988	3 711
- Intäkter från balansreglering	1 372	1 194	4 724
- Intäkter från effektreserven	38	40	72
- Intäkter från elberedskap	36	41	197
- Övriga externa intäkter	102	83	378
Nettoomsättning	2 418	2 346	9 082
Aktiverat eget arbete	38	34	144
Övriga rörelseintäkter	23	24	61
Summa rörelsens intäkter	2 479	2 404	9 287
Rörelsens kostnader			
Personalkostnader	-155	-168	-577
- Kostnader för överföring och transitering av el	-357	-418	-1 493
- Kostnader för balansreglering	-1 246	-1 018	-4 519
- Kostnader för störningsreserven	-44	-35	-150
- Kostnader för effektreserven	-38	-40	-72
- Drift- och underhållskostnader	-60	-82	-455
- Övriga externa kostnader	-111	-119	-551
Diverse externa kostnader	-1	-1 712	-7 240
Avskrivningar och nedskrivning av materiella och immateriella anläggningstillgångar	-219	-189	-791
Övriga rörelsekostnader	0	0	-97
Summa rörelsens kostnader	-2 230	-2 069	-8 705
Rörelseresultat	249	335	582
Resultat från finansiella investeringar			
Resultat från värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar	16	0	9
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	8	14	37
Räntekostnader och liknande resultatposter	-10	-13	91
Resultat efter finansiella poster	263	336	537
Periodens resultat	263	336	537



Moderföretagets balansräkning

(mnkr)	2017-03-31	2016-03-31	2016-12-31
TILLGÅNGAR			
Immateriella anläggningstillgångar	352	266	350
Materiella anläggningstillgångar	21 972	21 520	21 948
Finansiella anläggningstillgångar	638	1 237	548
Kundfordringar	279	349	533
Övriga kortfristiga fordringar	618	570	805
Kassa och bank	106	212	217
Summa tillgångar	23 965	24 154	24 401
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Statskapital	600	600	600
Övrigt bundet kapital	3 314	3 314	3 314
Balanserad vinst/förlust	5 307	5 499	4 770
Årets resultat	263	336	537
Summa eget kapital	9 484	9 749	9 221
Avsättningar			
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser	894	801	873
Övriga avsättningar ⁸	73	7	72
Summa	967	808	945
Räntebärande långfristiga skulder	4 350	5 069	4 918
Icke räntebärande långfristiga skulder	8 295	7 792	8 112
Leverantörsskulder	293	252	527
Icke räntebärande kortfristiga skulder	576	484	678
Summa	13 514	13 597	14 235
Summa skulder	14 481	14 405	15 180
Summa eget kapital och skulder	23 965	24 154	24 401
Eventualtillgångar och eventualförpliktelser (se koncernen)	Not	-	Not

⁸ Från kvartal 3 2016 redovisas upplupna kostnader för kompetensutveckling under Övriga avsättningar istället för under Icke räntebärande långfristiga skulder. För att jämförelse ska kunna ske mellan åren har denna justering även gjorts för 2016-03-31 med 7 mnkr.



Redovisningsprinciper

Delårsrapporten har upprättats i enlighet med förordningen (2000:605) om årsredovisning och budgetunderlag, Ekonomistyrningsverkets allmänna råd samt anslagsförordningen (2011:223). De har översiktligt granskats av Riksrevisionen.

Delårsrapporten har upprättats enligt samma redovisningsprinciper som årsredovisningen för 2016. Från 2016 tillämpar Svenska kraftnät komponentredovisning. Tillämpningen har mycket liten effekt på verkets finansiella rapporter.

Intyg

Styrelsen har i 20 § arbetsordningen för Svenska kraftnät delegerat till generaldirektören att lämna Svenska kraftnäts delårsrapporter. Jag intygar att delårsrapporten ger en rättvisande bild av verksamhetens kostnader, intäkter samt myndighetens och koncernens ekonomiska ställning.

Sundbyberg den 24 maj 2017

Ulla Sandborgh
generaldirektör