

Generaldirektören

2017-08-31

2017/2090

DELÅRSRAPPORT

Delårsrapport januari – juni 2017

- Resultatet före skatt uppgick till 245 (552) mnkr.
- Investeringarna uppgick till 577 (812) mnkr.
- Räntabiliteten på justerat eget kapital var 2,3 (8,9) procent¹.
- Skuldsättningsgraden uppgick till 60,0 (60,9) procent.
- Svenska kraftnät lämnade under första kvartalet verkets investerings- och finansieringsplan för 2018 – 2021 till regeringen. Koncernens investeringar beräknas uppgå till 17,3 miljarder kronor under fyraårsperioden.
- I mars avyttrades aktierna i intresseföretaget STRI till ABB. Försäljningen fick ingen materiell påverkan på koncernens resultat.
- Den 1 maj togs ett stort steg mot en gemensam nordisk slutkundsmarknad genom införandet av Nordisk Balansavräkning. 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.
- Svenska kraftnäts styrelse beslutade i maj att avbryta arbetet med den planerade elförbindelsen mellan fastlandet och Gotland, då den samhällsekonomiska nyttan inte bedömdes vara tillräckligt stor för att motivera kostnaderna. Resultatet påverkades av nedskrivningar på 15 mnkr.

Händelser efter balansdagen

- Den 24 augusti undertecknade Svenska kraftnät och Fingrid avtalet för den planerade växelströmsledningen som ska gå mellan Messaure i Sverige och Keminmaa på den finska sidan. Den nya ledningen kommer att öka försörjningssäkerheten i Finland och möjliggör att vi kan utnyttja balansreglering och reserver på ett bättre sätt, både i Sverige och i Finland. Ledningen planeras att tas i drift i slutet av 2025.

¹ Nyckeltalet är beräknat utifrån tolv månaders rullande resultat.



Generaldirektörens kommentar

Svenska kraftnäts ekonomi är fortsatt god och båda verksamhetsgrenarna Stamnät och Systemansvar visar positiva rörelseresultat, dock lägre än i fjol.

Driftsituationen har varit stabil under sommaren. Den nordiska hydrobalansen ligger fortsatt under genomsnittet vilket har medfört höga kostnader för reglering av elsystemet.

Den första maj genomfördes en av de största förändringar på den svenska elmarknaden sedan avregleringen 1996. Detta i samband med att Svenska kraftnät tillsammans med Fingrid och Statnett införde en gemensam nordisk modell för balansavräkning och överlät det operativa ansvaret för avräkningen till det gemensamt ägda bolaget eSett Oy. Den nya modellen kommer att förenkla för aktörerna och skapa ökade möjligheter till konkurrens.

Styrelsen beslutade i maj att avbryta arbetet med den planerade elförbindelsen mellan fastlandet och Gotland, då den samhällsekonomiska nyttan inte bedömdes vara tillräckligt stor för att motivera kostnaderna.

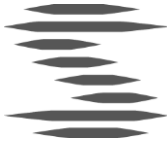
Svenska kraftnät och norska Statnett har kommit överens om att stärka, bredda och klargöra samarbetet mellan de två systemoperatörerna, baserat på det gemensamma ansvaret för balansering av det nordiska elsystemet. Förändringarna i kraftsystemet är stora och sker i hög takt. För att möta morgondagens utmaningar kommer gemensamma verktyg och modeller utvecklas.

Den 26 juni lämnade Energimarknadsinspektionen in sin rapport "Ny modell för elmarknaden" till regeringen. Rapporten innehåller förslag till lagändringar för att införa en ny marknadsmodell där en elmarknadshubb står i centrum för informationsutbytet mellan elmarknadens parter. Dessa förslag till lagändringar är en förutsättning för Svenska kraftnäts regeringsuppdrag att bygga och driva elmarknadshubben.

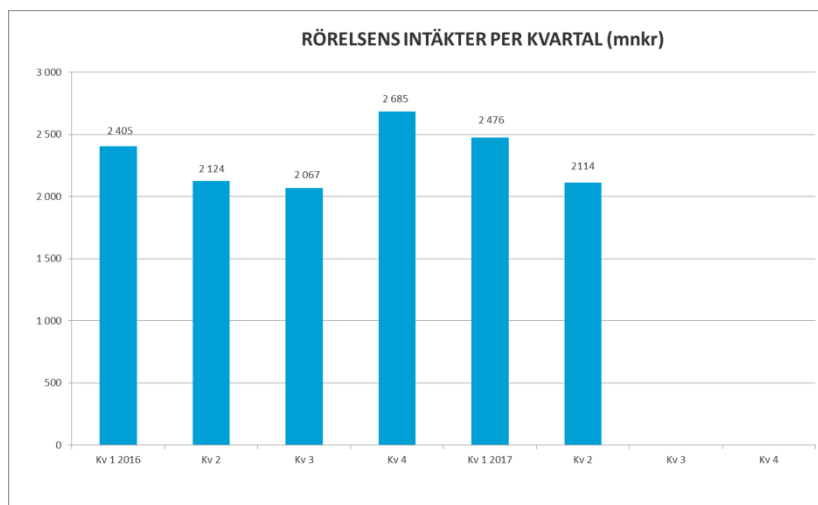
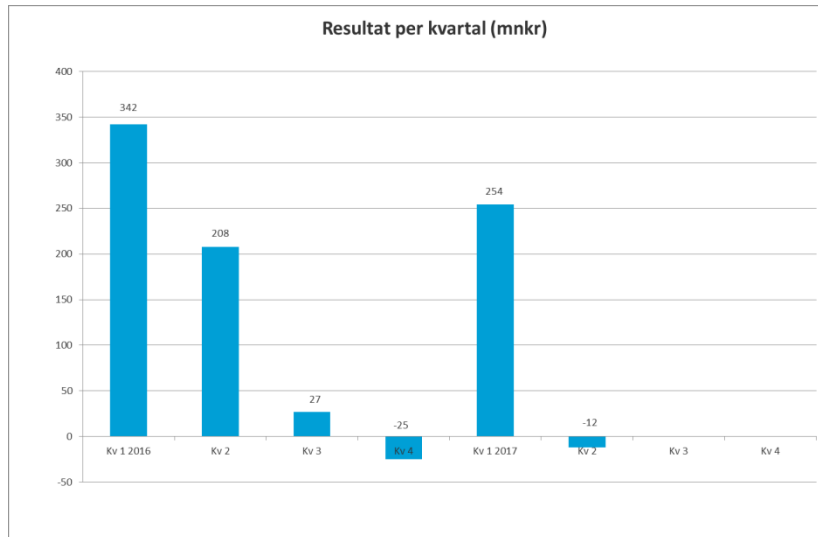
Regeringen gav den 29 juni ett uppdrag till Energimarknadsinspektionen att utveckla hur samhällsekonomiska bedömningar inför stamnätsinvesteringar ska göras. Av direktivet framgår att verkets erfarenheter inom området ska beaktas av inspektionen.

Sundbyberg den 31 augusti 2017

Ulla Sandborgh



Ekonomisk utveckling





Koncernöversikt

Rörelsens intäkter per verksamhetsgren

	Apr- jun 2017	Apr- jun 2016	Jan- jun 2017	Jan- jun 2016	Jan- dec 2016
(mnkr)					
Stamnät	926	1 017	1 925	2 122	4 195
Systemansvar	1 134	1 044	2 552	2 284	4 809
Telekom – externt	18	23	38	40	70
Telekom – internt	15	15	29	29	58
Elberedskap	36	40	75	83	207
Segmentseliminering	-15	-15	-29	-29	-58
Summa	2 114	2 124	4 590	4 529	9 281

Rörelseresultat per verksamhetsgren

	Apr- jun 2017	Apr- jun 2016	Jan- jun 2017	Jan- jun 2016	Jan- dec 2016
(mnkr)					
Stamnät	-1	135	126	308	389
Systemansvar	-17	60	96	217	167
Telekom - externt	-3	12	8	18	26
Telekom - internt	-4	4	0	7	13
Elberedskap	0	0	0	0	3
Intresseföretag	9	1	12	4	11
Summa	-16	212	242	554	609

Nyckeltal	Jan- jun 2017	Jan- jun 2016	Jan- dec 2016
Räntabilitet på justerat eget kapital efter skatt (12 månader rullande, %)	2,3	8,9	5,2
Skuldsättningsgrad (%)	60,0	60,9	62,4
Soliditet (%)	33,6	35,3	33,7
Eget kapital (mnkr)	9 344	9 467	9 472
Balansomslutning (mnkr)	24 479	24 524	24 704



Svenska kraftnät (koncernen)

Rörelsens intäkter

Rörelsens intäkter ökade med 61 mnkr jämfört med motsvarande period föregående år och uppgick till 4 590 (4 529) mnkr. Ökningen avser i sin helhet verksamhetsgrenen Systemansvar. Intäkterna från verksamhetsgrenen Stamnät minskade däremot.

Nettoomsättningen ökade med 68 mnkr till 4 487 (4 419) mnkr jämfört med det första halvåret i fjol.

Intäkterna från överföring och transitering av el minskade med 214 mnkr, från 1 887 mnkr under det första halvåret 2016 till 1 673 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 276 mnkr och uppgick till 2 505 (2 229) mnkr. Ökningen beror på att genomsnittspriset för såld balans- och reglerkraft under året har varit betydligt högre än motsvarande period föregående år.

Jämfört med 2016 ökade övriga externa intäkter med 23 mnkr till 199 mnkr, vilket främst berodde på ökade intäkter från avräknade kapacitetsavgifter och investeringsbidrag om sammanlagt 21 mnkr. Ökningen avser till största delen intäkter från aktiverade kapacitetsavgifter.

Rörelsens kostnader

Rörelsens kostnader ökade med 381 mnkr jämfört med föregående år och uppgick till 4 360 (3 979) 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 406 mnkr till 2 401 (1 995) mnkr. Här ingår de ökade kostnader som avser balans- och systemansvariga på 1 966 (1 722) mnkr. Kostnaderna för primärreglering ökade med 135 mnkr till 408 (273) mnkr. Kostnaderna för sekundärreglering (aFRR) ökade med 27 mnkr till 27 (0) mnkr.



Kostnaderna för överföring och transitering av el minskade med 106 mnkr till 644 (750) mnkr, vilket främst avser lägre kostnader för inköp av el för att täcka överföringsförlusterna. Inköpen av el för att täcka förluster svarade för 456 (558) mnkr. Kostnadsminskningen beror till största del på 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 119 (127) mnkr. Minskningen berodde framför allt på att priset på förlustel i energiavgiften sänktes inför 2017. Kostnaderna för transit ökade jämfört med föregående år och uppgick till 70 (66) mnkr.

Personalkostnaderna minskade till 315 (322) mnkr, vilket förklaras av att föregående års resultat innehåller en justering på 22 mnkr av en tidigare felaktigt värderad semesterlöneskuld.

Kostnaderna för drift och underhåll minskade med 13 mnkr jämfört med föregående år och uppgick till 190, vilket främst berodde på försenad generering av beställningar på underhållsåtgärder i nya underhållssystemet under året.

Av- och nedskrivningarna ökade med 90 mnkr från 382 mnkr till 472 mnkr. Det förklaras främst av att verket under andra kvartalet 2016 tagit utlandsförbindelsen NordBalt i drift och under tredje kvartalet 2016 en del av SydVästlänken. Under perioden har nedskrivningar gjorts med 15 mnkr vilket till största delen beror på styrelsens beslut om att avsluta planeringen av en 220 kV-växelströmskabel mellan Ekhyddan och Ygne på Gotland.

Koncernens finansnetto uppgick till 3 (-2) mnkr. Till följd av Riksbankens negativa ränta genererade upplåningen i Riksgälden intäkter till verket om 11 (12) mnkr. Aktiverade räntekostnader under byggtid ökade till följd av ränteläget från -7 mnkr föregående år till -15 mnkr. Det gav en negativ påverkan på finansnettot.

Periodens resultat och nyckeltal

Rörelseresultatet uppgick till 242 (554) mnkr och koncernens resultat blev 242 (550) mnkr.

Koncernens räntabilitet på justerat eget kapital var 2,3 (8,9) 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 60,0 (60,9) procent per den 30 juni 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-jun	Jan-jun	Jan-jun	Jan-jun	Jan-jun	Jan-jun
	2017	2016	2017	2016	2017	2016
Stamnät	1 925	2 122	126	308	517	763
Systemansvar	2 552	2 284	96	217	53	25
Telekom – externt	38	40	8	18	-	-
Telekom – internt	29	29	0	7	7	24
Elberedskap	75	83	0	0	-	-
Intresseföretag	-	-	12	4	-	-
Segmenteliminering	-29	-29	-	-	-	-
Summa	4 590	4 529	242	554	577	812

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.

(mnkr)	Jan-jun 2017	Jan-jun 2016
Rörelsens intäkter	1 925	2 122
Rörelsens kostnader	-1 799	-1 814
Rörelseresultat	126	308

Rörelsens intäkter minskade under det första halvåret till 1 925 (2 122) mnkr. Kostnaderna minskade också och uppgick till -1 799 (-1 814) mnkr. Rörelseresultatet för Stamnät blev därmed 126 (308) mnkr, vilket är en minskning på 181 mnkr jämfört med motsvarande period föregående år.

Intäkter från överföring och transitering av el (mnkr)	Jan-jun 2017	Jan-jun 2016
STAMNÄTSTARIFF		
Effektintäkter	1 134	1 125
Energiintäkter	456	667
Summa	1 590	1 792
Transitintäkter	83	95
<i>-varav förlustkompensation</i>	62	-
<i>-varav infrastruktur</i>	21	-
Summa totalt	1 673	1 887

Energiintäkterna sjönk med 211 mnkr till 456 (667) mnkr. Även energiersättningen minskade och uppgick till 119 (127) mnkr. De lägre energiintäkterna och de lägre kostnaderna för energiersättningen berodde främst på att priset på förlustel i energiavgiften sänktes inför 2017. Därtill räknades marginalförlustkoefficienterna² 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 det första halvåret till 62,7 (62,7) TWh, medan uttaget var 61,0 (61,0) TWh. Överföringsförlusterna minskade till 1 611 (1 718) MWh. Kostnaderna för inköp av el för att täcka överföringsförlusterna

² För varje anslutningspunkt beräknas en marginalförlustkoefficient som återspeglar hur överföringsförlusterna i stamnätet påverkas av att energiutbytet i punkten förändras.



minskade med 102 mnkr till 456 (558) mnkr. Kostnadsminskningen beror till största del på att det säkrade förlustelpriset var lägre än förra året.

Totalt uppgick energiintäkter, energiersättning, förlustkompensation för transit och förlustkostnader till -56 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 12 mnkr lägre än motsvarande period föregående år och uppgick till 83 (95) mnkr. Kostnaderna var aningen högre och uppgick till 70 (66) mnkr. Netto blev resultatet för transit 13 (29) mnkr. Årets siffror bygger på preliminära underlag från ENTSO-ITC samt av Svenska kraftnät 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 marknads aktörer. 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 146 (125) mnkr för verksamhetsgrenen. Av dessa avsåg 140 (108) mnkr periodens intäkter via bidrag till nätinvesteringar samt 6 (17) mnkr periodens mothandelskostnader.

Rörelsens kostnader för verksamhetsgrenen uppgick till 1 799 (1 814) mnkr. Minskningen berodde till största delen på lägre kostnader för förluster. Kostnaderna för drift och underhåll minskade med 10 mnkr jämfört med föregående år för verksamhetsgrenen, vilket främst berodde på försenad generering av beställningar av underhållsåtgärder med anledning av nytt systemstöd. För verksamhetsgrenen ökade avskrivningarna med 62 mnkr till följd av att verket under andra kvartalet 2016 tagit utlandsförbindelsen NordBalt i drift och under tredje kvartalet 2016 en del av SydVästlänken. Under perioden har nedskrivningar gjorts med 15 mnkr vilket till största delen beror på styrelsens beslut om att avsluta planeringen av en 220 kV-växelströmskabel mellan Ekhyddan och Ygne på Gotland.

Det lägre rörelseresultatet för verksamhetsgrenen förklaras främst av det lägre nettoresultatet från energiintäkter, energiersättning, förlustkompensation för transit och förlustkostnader.

Antalet driftstörningar i stamnätet uppgick under det första halvåret till 49 (64), varav 1 (2) medförde leveransavbrott. Den energi som därmed inte levererades till Svenska kraftnäts abonnenter uppgick till 0,1 (0,5) MWh. Målet är att den icke



levererade energin inte ska överstiga 18,9 MWh/år³. Icke levererad effekt uppgick till 1,0 (12,0) 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, produktion och handel i balans 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-kommunikation⁴ och den effektreserv som Svenska kraftnät upphandlar för att säkra elförsörjningen vid extrema situationer.

(mnkr)	Jan-jun 2017	Jan-jun 2016
Rörelsens intäkter	2 552	2 284
- varav avgifter från balansansvariga	456	448
Rörelsens kostnader	-2 456	-2 067
Rörelseresultat	96	217

³ 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.

⁴ Elbranschens system för elektroniskt informationsutbyte.



Rörelsens intäkter ökade till 2 552 (2 284) mnkr och kostnaderna till 2 456 (2 067) mnkr. Rörelseresultatet för Systemansvar för el uppgick därmed till 96 (217) mnkr, vilket är en minskning med 121 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	456	448
Balanskraft mellan elområden	-14	-49
Produktionsbalanskraft	48	66
Reserver, netto	-308	-180
Personalkostnader	-41	-48
Övriga intäkter och kostnader	-45	-20



Rörelseresultat	96	217
------------------------	-----------	------------

Avgiftsintäkterna från de balansansvariga uppgick till 456 (448) mnkr. Resultatet från produktionsbalanskraften minskade till 48 (66) mnkr. Det högre utfallet föregående år berodde främst på att priset på balanskraft var mycket högt under några timmar i januari 2016. Samtidigt minskade kostnaderna för balanskraft mellan elområden och uppgick till 14 (49) mnkr, vilket främst berodde på lägre prisskillnader mellan Sverige och Finland jämfört med föregående år.

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 det första halvåret var 5 730 (8 236) 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. Under perioden har intäkterna för såld aFRR till andra nordiska systemansvariga uppgått till 12 (-) mnkr och kostnaderna för köpt aFRR till 27 (0) mnkr.

Under det första halvåret ökade kostnaderna för primärreglering (FCR-N och FCR-D⁵) till 408 (273) mnkr, varav 310 (197) mnkr belastade Systemansvar och 98 (76) mnkr Stamnät. Kostnaderna för primärreglering började stiga under mitten av förra året och har fortsatt ligga på en hög nivå även under första halvåret 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 54 (49) mnkr, varav 40 (35) mnkr avsåg Systemansvar och 14 (14) 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 juni till 40 (49) mnkr. Kostnaderna för effektreserven uppgick till 40 (49) 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

⁵ 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-jun 2017	Jan-jun 2016
Rörelsens intäkter		
Externt	38	40
Internt	29	29
Summa	67	69
Rörelsens kostnader		
Externt	-30	-22
Internt	-29	-22
Summa	-59	-44
Rörelseresultat		
Externt	8	18
Internt	0	7
Rörelseresultat	8	25

Verksamhetsgrenens intäkter uppgick till 67 (69) mnkr och rörelseresultatet till 8 (25) mnkr. Kostnaderna ökade jämfört med föregående år p.g.a. stora utrangeringar av gamla anläggningar, då utbyte görs till ny utrustning som rör opto. Tillgängligheten i systemet ska vara minst 99,95 procent mätt på redundanta (dubbla) förbindelser. Periodens utfall var 100,0 (99,99) procent.

Intresseföretag

Svenska kraftnät har sex intresseföretag i koncernen. Det företag som har störst ekonomisk påverkan är den nordisk-baltiska elbörsen, Nord Pool AS. Svenska kraftnät har tillsammans med Fingrid och Statnett överlåtit det operativa ansvaret för den s.k. balansavräkningen till det gemensamt ägda bolaget eSett Oy. Verksamheten startade den 1 maj 2017. I mars 2017 avyttrades aktierna i STRI. Försäljningen fick ingen materiell påverkan på koncernens resultat. Svenska kraftnäts resultatandel i respektive företag ingår i koncernens resultat. Resultatandelarna för det första halvåret var 12 (4) mnkr.

(mnkr)	Jan-jun 2017	Jan-jun 2016
Nord Pool AS	9	8
eSett Oy	2	-4
Kraftdragarna AB	1	0
Övriga	0	0
Summa	12	4



Elberedskap

Svenska kraftnät verkar som elberedskapsmyndighet för att elförsörjningen ska ha beredskap för extrema händelser som kan innebära svåra påfrestningar på samhället. Elberedskapsverksamheten finansieras genom statligt anslag och är resultatmässigt neutral för Svenska kraftnät.

Svenska kraftnät tilldelades 255 (255) mnkr i anslagsmedel för 2017. Under det första halvåret förbrukade verket 70 (78) mnkr av anslaget. Medlen användes till drift och underhåll av beredskapsförråd för vidmakthållande och tillgängliggörande av förstärkningsresurser, drift och underhåll av gasturbiner för effektreserv och ö-drift, drift och underhåll av SUSIE (elförsörjningens lägesuppföljnings- och rapporteringsverktyg), införande av Rakel hos elaktörer, förstärkning av säkerhetsskydd hos elaktörer, utredningar, utbildningar, övningar samt förvaltningskostnader för elberedskapsmyndigheten.

Anslagsredovisning för affärsverket

(tkr)

Anslag						
Utgiftsområde	Ingående	Årets	Indrag-	Totalt	Utgifter	Utgående
21	överförings-	tilldelning	ning	disponibelt		överförings-
Energi	belopp	enligt		belopp		belopp
1:10 Elbered-		reglerings-				
skap		brev				
Anslagspost 1,	58 098	255 000	-58 098	255 000	-69 879	185 121
Elberedskap						

Kassaflöde

Periodens kassaflöde före förändringar i rörelsekapital och investeringar minskade jämfört med motsvarande period föregående år och uppgick till 615 (837) mnkr, vilket främst förklaras av minskat rörelseresultat.

Rörelsekapitalet för perioden minskade med 15 mnkr jämfört med 31 december 2016.

Koncernens investeringar uppgick för perioden till 577 mnkr (812) mnkr, varav 459 (705) 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 27 mn euro motsvarande 262 mnkr jämfört med 706 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 365 (-288) mnkr, vilket förklaras av att verkets investeringar finansierats med internt genererade medel samt att behovet av avsättning av medel (euro) som säkerhet för den finansiella handeln med elterminer minskat.

Erhållna kapacitetsavgifter var 474 (719) mnkr för perioden.

Periodens förändring i likvida medel var -82 (-4) mnkr. Vid periodens slut uppgick de likvida medlen till 218 (193) 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, tilläggsbeslut och planeringsbemyndiganden till ett belopp av 772 mnkr. I beloppet ingår 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-jun 2017	Jan-jun 2016
Affärsverket		
Nätinvesteringar	493	730
Optoinvesteringar	2	11
Immateriella investeringar	35	41
Affärsverket	530	782
Svenska Kraftnät Gasturbiner AB	47	30
Koncernen	577	812

Koncernens investeringar uppgick under det första halvåret till 577 (812) mnkr. Av detta avsåg 542 (771) mnkr investeringar i materiella anläggningstillgångar. Verksamhetsgrenen Stamnät svarade för merparten av investeringarna med 517 (763) 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 avvikelserna mot ramen är SydVästlänken vilket främst berodde på entreprenörens svårigheter att färdigställa de två omriktarstationerna. Därutöver har ett flertal ledningsprojekt flyttats fram i tiden. Även utbytet av sjökablarna över Öresund är försenat vilket påverkat investeringsutfallet. Totalt pågick drygt 100 projekt.



Den enskilt största investeringen under 2017 är ledningsförnyelsen mellan Storfinnforsen och Midskog. Större stationsprojekt är Karlslund, Söderåsen, Midskog och Porjus. Under perioden har den nya stationen Anneberg i Stockholm tagits i drift.

I det helägda dotterbolaget Svenska Kraftnät Gasturbiner AB pågår ett stort reinvesteringsprogram vilket syftar till att förlänga anläggningarnas livslängd, förstärka skyddet mot miljö- och arbetsmiljöskador samt förbättra skyddet mot sabotage. Under året har bolaget bl.a. investerat i två nya skalskydd, två nya skorstenar och åtta nya jetmotorer i anläggningarna. Några åtgärder som planerades att utföras 2017 kommer istället komma att utföras under 2018.

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- jun 2017	Jan- jun 2016
Erhållna kapacitetsavgifter		
– varav inom Sverige	176	188
– varav mot utlandet	298	531
Summa erhållna kapacitetsavgifter	474	719
Kostnader för mothandel	-6	-17
Balanserade kapacitetsavgifter		
–varav inom Sverige	-	-
–varav mot utlandet	475	1 723
Totalt balanserat	475	1 723

Totalt erhöles under perioden 474 (719) mnkr i kapacitetsavgifter. Inflödet av kapacitetsavgifter kan variera stort från år till år då en mängd faktorer påverkar utfallet såsom temperatur, tillgång på vatten i vattenmagasinen, kärnkraftens tillgänglighet, tillgänglighet på överföringsförbindelser m.m. Jämfört med motsvarande period föregående år är det framförallt kapacitetsavgifterna mellan Sverige och våra grannländer som minskat. Utbytet med grannländerna har hittills varit mindre än i fjol bl.a. beroende på begränsad importkapacitet från Norge via Hassleförbindelsen (NO1-SE3) samt en magasinifyllnadsgrad under det normala i Norden. Kapacitetsavgifterna på de interna svenska snitten ligger på ungefär samma nivå



som föregående år men med en omfördelning från snitt 2 (SE2-SE4) till snitt 4 (SE3-SE4).

Skuldsättning

Nettoskulden – dvs. räntebärande skulder och avsättningar med avdrag för finansiella räntebärande tillgångar – minskade med 259 mnkr under det första halvåret och uppgick till 4 942 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 av rörelsen genererade medel.

Skuldsättningsgraden i koncernen minskade till 60,0 (60,9) procent jämfört med samma period föregående år. Vid utgången av 2016 var skuldsättningsgraden 62,4 procent.

Förändringen av icke räntebärande långfristiga skulder var 548 mnkr, vilket var en ökning från 8 000 mnkr till 8 548 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 436 mnkr under första halvåret 2017.

Leverantörsskulden minskade från 318 mnkr till 298 mnkr jämfört med motsvarande period föregående år. Jämfört med årsskiftet minskade leverantörsskulden med 252 mnkr. Icke räntebärande kortfristiga skulder ökade med 218 mnkr från 500 mnkr vid samma period föregående år till 718 mnkr. Vid årsskiftet uppgick de icke räntebärande kortfristiga skulderna till 671 mnkr.

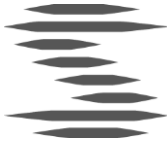
Eget kapital

Koncernens egna kapital uppgick den 30 juni 2017 till 9 344 (9 467) mnkr. Soliditeten i koncernen uppgick till 33,6 (35,3) procent. Avkastningen på justerat eget kapital efter skattemotsvarighet var 2,3 (8,9) procent.

Antal anställda

Den 30 juni 2017 hade verket 602 (582) 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 juni uppgick sjukfrånvaron till 3,2 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)	Apr-jun 2017	Apr-jun 2016	Jan-jun 2017	Jan-jun 2016	Jan-dec 2016
Rörelsens intäkter					
- Intäkter från överföring och transitering av el	806	902	1 673	1 887	3 701
- Intäkter från balansreglering	1 133	1 034	2 505	2 229	4 723
- Intäkter från effektreserven	2	9	40	49	72
- Statsanslag för elberedskap	34	37	70	78	197
- Övriga externa intäkter	97	90	199	176	383
Nettoomsättning	2 072	2 072	4 487	4 419	9 076
Aktiverat eget arbete	33	40	71	74	144
Övriga rörelseintäkter	9	12	32	36	61
Summa rörelsens intäkter	2 114	2 124	4 590	4 529	9 281
Rörelsens kostnader					
Personalkostnader	-160	-154	-315	-322	-577
- Kostnader för överföring och transitering av el	-287	-332	-644	-750	-1 493
- Kostnader för balansreglering	-1 156	-977	-2 401	-1 995	-4 518
- Kostnader för störningsreserven	-24	-14	-46	-35	-80
- Kostnader för effektreserven	-2	-9	-40	-49	-72
- Drift- och underhållskostnader	-123	-113	-190	-203	-488
- Övriga externa kostnader	-130	-126	-239	-242	-542
Diverse externa kostnader	-1 722	-1 571	-3 560	-3 274	-7 193
Avskrivningar och nedskrivning av materiella och immateriella anläggningstillgångar	-244	-187	-472	-382	-816
Övriga rörelsekostnader	-13	-1	-13	-1	-97
Summa rörelsens kostnader	-2 139	-1 913	-4 360	-3 979	-8 683
Resultat från andelar i intresseföretag	9	1	12	4	11
Rörelseresultat	-16	212	242	554	609
Resultat från finansiella investeringar					
Resultat från värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar	0	0	0	0	0
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	11	-1	18	13	37
Räntekostnader och liknande resultatposter	-5	-2	-15	-15	-91
Resultat efter finansiella poster	-10	209	245	552	555
Skatt på årets resultat	-	-	-	-	-1
Uppskjuten skatt	-2	-1	-3	-2	-2
Periodens resultat	-12	208	242	550	552



Resultaträkning per verksamhetsgren jan-jun 2017 (mnkr)

Benämning	Stamnät	Systemansvar	Telekom	Eberedskap	Inträsseföretag	Totalt
Intäkter från överföring och transitering av el	1 673					1 673
Intäkter från balansreglering	13	2 492				2 505
Intäkter från effektreserv		40				40
Statsanslag för eberedskap				70		70
Övriga externa intäkter	158	7	34			199
NETTOOMSÄTTNING	1 844	2 539	34	70		4 487
Aktiverat eget arbete	56	9	2	4		71
Övriga rörelseintäkter	25	4	2	1		32
TILLKOMMANDE RÖRELSEINTÄKTER	81	13	4	5		103
SUMMA RÖRELSENS INTÄKTER	1 925	2 552	38	75		4 590
Personalkostnader	-249	-41	-9	-16		-315
PERSONALKOSTNADER	-249	-41	-9	-16		-315
Kostnader för överföring och transitering av el	-644					-644
Kostnader för balansreglering	-98	-2 303				-2 401
Störningsreserv	-23	-23				-46
Effektreserv		-40				-40
Drift- och underhållskostnader	-176	-10	-4			-190
Övriga externa kostnader	-157	-32	-4	-46		-239
Koncernjustering störningsreserv	4	8		-12		-12
DIVERSE EXTERNA KOSTNADER	-1 094	-2 400	-8	-58		-3 560
Av- och nedskrivningar	-423	-15	-33	-1		-472
AV- OCH NEDSKRIVN AV MATERIELLA & IMMATERIELLA ANL.TILLGÅNGAR	-423	-15	-33	-1		-472
Övriga rörelsekostnader	-4		-9			-13
ÖVRIGA RÖRELSEKOSTNADER	-4		-9			-13
SUMMA RÖRELSENS KOSTNADER	-1 770	-2 456	-59	-75		-4 360
Interna intäkter			29			29
Interna kostnader	-29					-29
INTERNA POSTER	-29		29			
SUMMA INTERNA POSTER	-29		29			
Resultatandelar inträsseföretag					12	12
Rörelseresultat	126	96	8		12	242

Resultaträkning per verksamhetsgren jan-jun 2016 (mnkr)

Benämning	Stamnät	Systemansvar	Telekom	Eberedskap	Inträsseföretag	Totalt
Intäkter från överföring och transitering av el	1 887					1 887
Intäkter från balansreglering	14	2 215				2 229
Intäkter från effektreserv		49				49
Statsanslag för eberedskap				78		78
Övriga externa intäkter	133	7	36			176
NETTOOMSÄTTNING	2 034	2 271	36	78		4 419
Aktiverat eget arbete	56	11	3	4		74
Övriga rörelseintäkter	32	2	1	1		36
TILLKOMMANDE RÖRELSEINTÄKTER	88	13	4	5		110
SUMMA RÖRELSENS INTÄKTER	2 122	2 284	40	83		4 529
Personalkostnader	-245	-48	-10	-19		-322
PERSONALKOSTNADER	-245	-48	-10	-19		-322
Kostnader för överföring och transitering av el	-750					-750
Kostnader för balansreglering	-75	-1 920				-1 995
Störningsreserv	-17	-18				-35
Effektreserv		-49				-49
Drift- och underhållskostnader	-186	-10	-7			-203
Övriga externa kostnader	-170	-19	-1	-52		-242
Koncernjustering störningsreserv	4	8		-12		-12
DIVERSE EXTERNA KOSTNADER	-1 194	-2 008	-8	-64		-3 274
Av- och nedskrivningar	-345	-11	-26			-382
AV- OCH NEDSKRIVN AV MATERIELLA & IMMATERIELLA ANL.TILLGÅNGAR	-345	-11	-26			-382
Övriga rörelsekostnader	-1					-1
ÖVRIGA RÖRELSEKOSTNADER	-1					-1
SUMMA RÖRELSENS KOSTNADER	-1 785	-2 067	-44	-83		-3 979
Interna intäkter			29			29
Interna kostnader	-29					-29
INTERNA POSTER	-29		29			
SUMMA INTERNA POSTER	-29		29			
Resultatandelar inträsseföretag					4	4
Rörelseresultat	308	217	25		4	554



Balansräkning för koncernen

(mnkr)	2017-06-30	2016-06-30	2016-12-31
TILLGÅNGAR			
Immateriella anläggningstillgångar	358	280	350
Materiella anläggningstillgångar	22 197	22 090	22 213
Finansiella anläggningstillgångar	570	875	445
Varulager	82	85	84
Kundfordringar	457	491	534
Övriga kortfristiga fordringar	597	510	778
Kassa och bank	218	193	300
Summa tillgångar	24 479	24 524	24 704
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Statskapital	600	600	600
Övrigt bundet kapital	3 673	3 662	3 667
Balanserad vinst/förlust	4 829	4 655	4 653
Årets resultat	242	550	552
Summa eget kapital	9 344	9 467	9 472
Latenta skatteskulder	39	36	36
Avsättningar			
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser	908	821	873
Övriga avsättningar ⁶	73	7	72
	981	828	945
Räntebärande långfristiga skulder	4 552	5 375	4 918
Icke räntebärande långfristiga skulder	8 548	8 000	8 112
Leverantörsskulder	298	318	550
Icke räntebärande kortfristiga skulder	717	500	671
Summa	14 116	14 193	14 251
Summa skulder	15 135	15 057	15 232
Summa eget kapital och skulder	24 479	24 524	24 704
Eventualtillgångar och eventualförpliktelser	Not	Inga	Not

⁶ 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 2016-06-30 med 7 mnkr.



Not – Eventualtillgångar och eventalförpliktelser

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 Energimarknadsinspektionens beslut eftersom verket inte delar inspektionens bedömning.

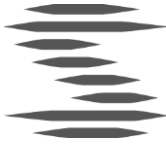
Svenska kraftnät anser på grundval av omfattande undersökningar och analyser att den samlade miljöpåverkan blir mindre av att lämna kreosotimpregnerade fundament kvar i marken om fundamenten inte utgör någon risk för människors hälsa eller annat hinder. Utifrån detta har Svenska kraftnät arbetat fram 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 har ansett att dessa bör tas upp. Verket uppskattar kostnaden till ca 65 mnkr.



Finansieringsanalys för koncernen

(mnkr)	Jan-jun 2017	Jan-jun 2016	Jan-dec 2016
Rörelsen			
Rörelsens resultat före finansiella poster	242	554	609
Justering för ej kassaflödespåverkande poster:			
Av- och nedskrivningar	471	382	816
Övriga poster	-131	-115	-165
Finansiella intäkter och kostnader	16	9	32
Erhållen utdelning	16	9	9
Skattebetalningar	1	-2	1
Kassaflöde före förändring i rörelsekapital och investeringar	615	837	1 302
Förändring av lager	2	-2	-1
Förändring av kortfristiga fordringar	257	140	-172
Förändring av kortfristiga skulder	-274	-222	212
Kassaflöde före investeringar	600	753	1 341
Investeringar			
Förändring av långfristiga fordringar	-93	-569	-140
Förändring i andra finansiella tillgångar	-1	-	-15
Investering i immateriella tillgångar	-35	-40	-135
Investering i materiella anläggningstillgångar	-424	-665	-1 323
Försäljning av anläggningstillgångar	20	1	-
Nettoinvesteringar i rörelsen	-533	-1 273	-1 613
Kassaflöde efter investeringar	67	-520	-272
Finansiering			
Förändring av räntebärande lån	-365	288	-169
Förändring av övriga långfristiga skulder	575	957	1 273
Utbetald utdelning	-359	-729	-729
Finansiering	-149	516	375
Likviditetsförändring			
Likvida medel inkl. kortfristiga placeringar vid årets början	300	197	197
Dito vid periodens slut	218	193	300
Förändring i likvida medel	-82	-4	103



Utdelningen redovisas mot nedanstående inkomsttitel.

Inkomsttitel, tkr	Belopp att leverera	Inlevererat belopp
2116 Affärsverkets inlevererade utdelning och inleverans av motsvarighet till statlig skatt	359 000	359 000

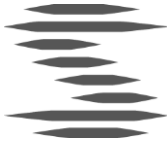
Finansiella nyckeltal för koncernen

	Jan-jun 2017	Jan-jun 2016	Jan-dec 2016
Räntabilitet på justerat eget kapital efter skatt (%)	2,3	8,9	5,2
Räntabilitet på sysselsatt kapital (%)	2,4	6,9	4,5
Soliditet (%)	33,6	35,3	33,7
Rörelsemarginal (%)	5,4	12,5	6,7
Kapitalomsättningshastighet, ggr	0,4	0,4	0,4
Skuldsättningsgrad (%)	60,0	60,9	62,4
Självfinansieringsgrad, ggr	1,4	1,1	0,9
Räntetäckningsgrad, ggr	3,7	12,6	7,1
Internt tillförda medel (mnkr)	615	837	1 302
Nettoskuld (mnkr)	4 942	5 274	5 201
Investeringar (mnkr)	577	812	1 469

Räntabilitet beräknas utifrån 12 månaders rullande resultat.

Förändring i eget kapital för koncernen

(mnkr)	30 jun 2017	30 jun 2016	31 dec 2016
Ingående eget kapital	9 472	9 641	9 641
Omräkningsdifferens	-11	5	8
Utdelning	-359	-729	-729
Periodens resultat	242	550	552
Utgående eget kapital	9 344	9 467	9 472



Affärsverket svenska kraftnät (moderföretaget)

Rörelsens intäkter för perioden januari – juni 2017 uppgick till 4 596 (4 532) mnkr, varav 7 (6) mnkr utgjordes av försäljning till koncernföretag. Resultat efter finansiella poster blev 253 (547) mnkr.

Affärsverkets investeringar i immateriella och materiella anläggningstillgångar uppgick under perioden till 530 (782) mnkr. Likvida medel var vid utgången av perioden till 165 (63) mnkr.

Affärsverket finansierar verksamheten med internt tillförda medel och lån hos Riksgälden. Den 30 juni 2017 var det egna kapitalet 9 115 (9 230) mnkr medan upplåningen uppgick till 4 552 (5 375) mnkr. De totala tillgångarna var 24 214 (24 246) mnkr.



Moderföretagets resultaträkning

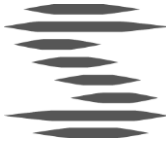
(mnkr)	Apr-jun 2017	Apr-jun 2016	Jan-jun 2017	Jan-jun 2016	Jan-dec 2016
Rörelsens intäkter					
- Intäkter från överföring och transitering av el	809	904	1 679	1 892	3 711
- Intäkter från balansreglering	1 133	1 035	2 505	2 229	4 724
- Intäkter från effektreserven	2	9	40	49	72
- Intäkter från elberedskap	34	37	70	78	197
- Övriga externa intäkter	97	91	199	174	378
Nettoomsättning	2 075	2 076	4 493	4 422	9 082
Aktiverat eget arbete	33	40	71	74	144
Övriga rörelseintäkter	9	12	32	36	61
Summa rörelsens intäkter	2 117	2 128	4 596	4 532	9 287
Rörelsens kostnader					
Personalkostnader	-160	-154	-315	-322	-577
- Kostnader för överföring och transitering av el	-287	-332	-644	-750	-1 493
- Kostnader för balansreglering	-1 156	-978	-2 402	-1 996	-4 519
- Kostnader för störningsreserven	-45	-35	-89	-70	-150
- Kostnader för effektreserven	-2	-9	-40	-49	-72
- Drift- och underhållskostnader	-115	-105	-175	-187	-455
- Övriga externa kostnader	-135	-127	-246	-246	-551
Diverse externa kostnader	-1 740	-1 586	-3 596	-3 298	-7 240
Avskrivningar och nedskrivning av materiella och immateriella anläggningstillgångar	-236	-182	-455	-371	-791
Övriga rörelsekostnader	-13	-1	-13	-1	-97
Summa rörelsens kostnader	-2 149	-1 923	-4 379	-3 992	-8 705
Rörelseresultat	-32	205	217	540	582
Resultat från finansiella investeringar					
Resultat från värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar	17	9	33	9	9
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	10	-1	18	13	37
Räntekostnader och liknande resultatposter	-5	-2	-15	-15	91
Resultat efter finansiella poster	-10	211	253	547	537
Periodens resultat	-10	211	253	547	537



Moderföretagets balansräkning

(mnkr)	2017-06-30	2016-06-30	2016-12-31
TILLGÅNGAR			
Immateriella anläggningstillgångar	358	280	350
Materiella anläggningstillgångar	21 901	21 865	21 948
Finansiella anläggningstillgångar	704	1 010	548
Kundfordringar	457	491	533
Övriga kortfristiga fordringar	629	537	805
Kassa och bank	165	63	217
Summa tillgångar	24 214	24 246	24 401
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Statskapital	600	600	600
Övrigt bundet kapital	3 314	3 314	3 314
Balanserad vinst/förlust	4 948	4 769	4 770
Årets resultat	253	547	537
Summa eget kapital	9 115	9 230	9 221
Avsättningar			
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser	908	821	873
Övriga avsättningar ⁷	73	7	72
Summa	981	828	945
Räntebärande långfristiga skulder	4 552	5 375	4 918
Icke räntebärande långfristiga skulder	8 548	8 000	8 112
Leverantörsskulder	290	305	527
Icke räntebärande kortfristiga skulder	728	508	678
Summa	14 118	14 188	14 235
Summa skulder	15 099	15 016	15 180
Summa eget kapital och skulder	24 214	24 246	24 401
Eventualtillgångar och eventualförpliktelser (se koncernen)	Not	Inga	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 2016-06-30 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 31 augusti 2017

Ulla Sandborgh
generaldirektör