

Delårsrapport januari – juni 2016

- Resultatet före skatt uppgick till 552 (701) mnkr.
- Investeringarna uppgick till 812 (1 267) mnkr.
- Räntabiliteten på justerat eget kapital var 8,9 (9,8) procent¹.
- Skuldsättningsgraden uppgick till 60,9 (82,3) procent.
- Svenska kraftnät lämnade under första kvartalet verkets investerings- och finansieringsplan för 2017 – 2020 till regeringen. Affärsverkets investeringar beräknades uppgå till 14,4 miljarder kronor under fyraårsperioden.
- Under mars nådde Svenska kraftnät och Alstom Grid en förlikning i tvisten om driftövervakningssystemet (HUDS). Parterna återkallade som en följd därav sin resp. talan.
- Utlandsförbindelsen NordBalt har under andra kvartalet tagits i drift men har haft problem med flera driftavbrott.
- SydVästlänkens drifttagning är senarelagd. Leverantören GE har fortsatta problem att leva upp till sina leveransåtaganden och framdriften i sommarens drifttagningstester (SAT) har inte varit tillfredsställande.

¹ Nyckeltalet är beräknade utifrån tolv månaders rullande resultat.

Generaldirektörens kommentar

Svenska kraftnäts ekonomi är fortsatt god och båda verksamhetsgrenarna Överföring av el på stamnätet och Systemansvar för el visar positiva rörelseresultat.

Driftsituationen har varit stabil under sommaren. Den nya HVDC-förbindelsen till Baltikum, NordBalt, har haft driftproblem. Flera s.k. kabelskarvar har havererat och ett intensivt felsökningsarbete har pågått under sommaren. Leverantören ABB har idag en hypotes om vad som förorsakat problemen och verifiering av denna pågår nu.

Under perioden lämnade verket en delrapport till regeringen om vissa frågor med anledning av uppdraget att etablera en central informationshanteringsmodell, en tjänstehubb, på den svenska elmarknaden. Utvecklingsarbetet fortsätter med målet att etablera en tjänstehubb hösten 2020.

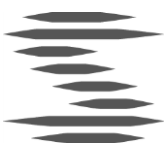
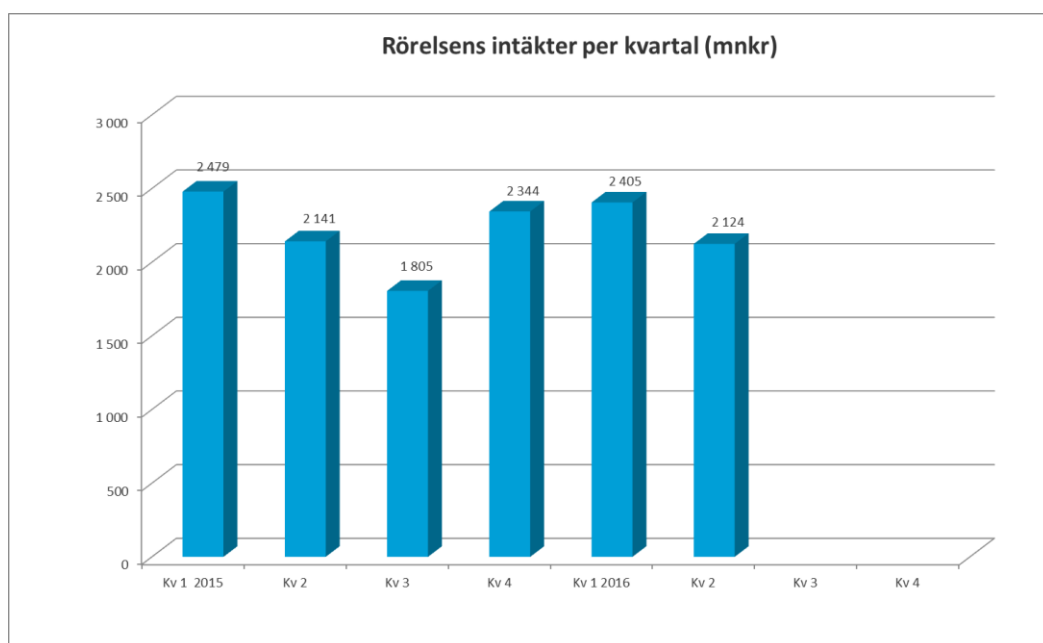
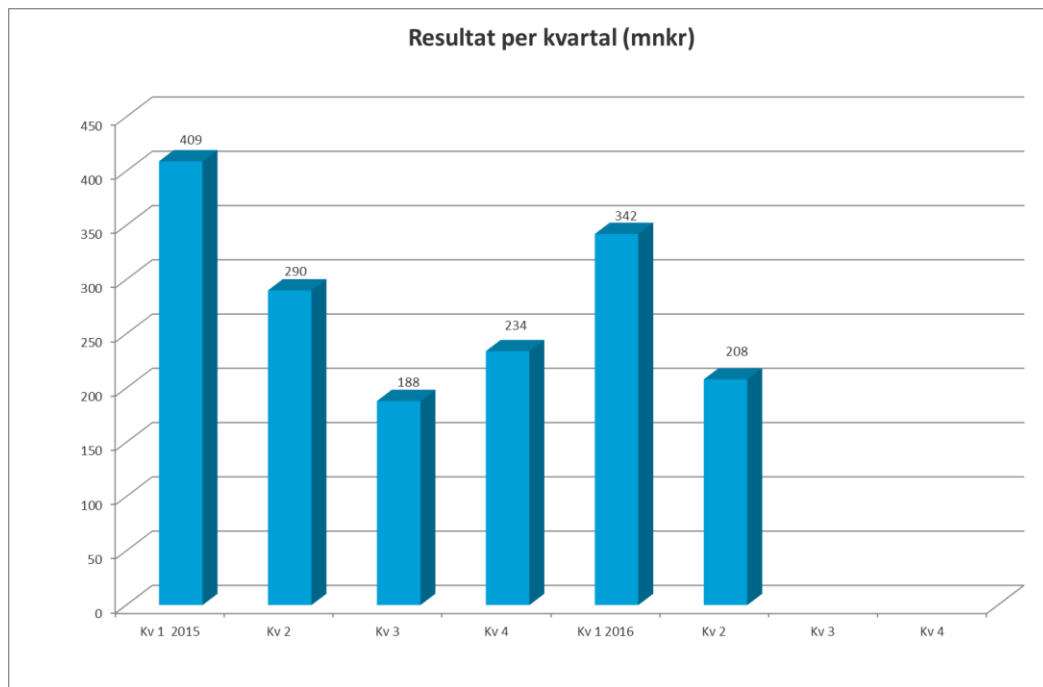
Styrelsen beslutade i maj att permanent införa aFRR som automatisk reserv för sekundärreglering av frekvensen i Sverige fr.o.m. den 1 juli 2016. Handeln kommer att återupptas den 29 augusti 2016 och en gemensam nordisk marknad är tänkt att implementeras 2018.

Sundbyberg den 31 augusti 2016

Mikael Odenberg



Ekonomisk utveckling



Koncernöversikt

Rörelsens intäkter per verksamhetsgren

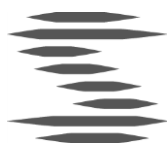
(mnkr)	Apr- jun 2016	Apr- jun 2015	Jan- jun 2016	Jan- jun 2015	Jan- dec 2015
Överföring av el på stamnätet	1 017	1 165	2 122	2 321	4 533
Systemansvar för el	1 044	906	2 284	2 170	3 896
Telekom – externt	23	23	40	39	71
Telekom – internt	15	15	29	29	58
Elberedskap	40	47	83	90	269
Segmentseliminering	-15	-15	-29	-29	-58
Summa	2 124	2 141	4 529	4 620	8 769

Rörelseresultat per verksamhetsgren

(mnkr)	Apr- jun 2016	Apr- jun 2015	Jan- jun 2016	Jan- jun 2015	Jan- dec 2015
Överföring av el på stamnätet	135	252	308	550	866
Systemansvar för el	60	50	217	153	295
Telekom - externt	12	12	18	18	28
Telekom - internt	4	4	7	7	14
Elberedskap	0	1	0	1	4
Intresseföretag	1	0	4	4	9
Summa	212	319	554	733	1 216

Nyckeltal	Jan- jun 2016	Jan- jun 2015	Jan- dec 2015
Räntabilitet på justerat eget kapital efter skatt (12 månader rullande, %)	8,9	9,8	10,7
Skuldsättningsgrad (%) ²	60,9	82,3	66,8
Soliditet (%)	35,3	36,8	35,8
Eget kapital (mnkr)	9 467	9 235	9 641
Balansomslutning (mnkr)	24 524	22 823	23 641

² Skuldsättningsgraden per 30 juni 2015 är justerad genom att fordringar hos intressebolag och säkerheter i Nasdaq lagts till i räntebärande tillgångar.



Svenska kraftnät (koncernen)

Rörelsens intäkter

Rörelsens intäkter minskade med 91 mnkr jämfört med motsvarande period föregående år och uppgick till 4 529 (4 620) mnkr.

Nettoomsättningen minskade med 131 mnkr till 4 419 (4 550) mnkr jämfört med första halvåret i fjol.

Intäkterna från överföring av el minskade med 256 mnkr, från 2 143 mnkr under första halvåret 2015 till 1 887 mnkr under motsvarande period 2016. Detta förklaras främst av 157 mnkr mindre i energiintäkter till följd av att det säkrade elpriset varit lägre än i fjol. De uppgick till 667 (824) mnkr. Intäkterna från transit blev också lägre och uppgick till 95 (155) mnkr. Även effektagiften minskade och uppgick till 1 125 (1 163) mnkr.

Intäkterna från balans- och frekvensreglering ökade med 113 mnkr och uppgick till 2 229 (2 116) mnkr.

Jämfört med 2015 ökade övriga externa intäkter med 39 mnkr till 176 mnkr, vilket främst beror på ökade intäkter från avräknade kapacitetsavgifter och investeringsbidrag med sammanlagt 38 mnkr. Ökningen avser till största delen avräknade kapacitetsavgifter.

Rörelsens kostnader

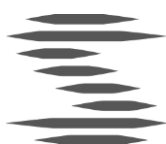
Rörelsens kostnader ökade med 88 mnkr jämfört med föregående år och uppgick till 3 979 (3 891) mnkr. Ökningen beror till största delen på högre kostnader för balans- och systemansvariga p.g.a. ökat genomsnittspris och ökad volym. Detta dämpas dock av lägre kostnader för systemdrifttjänster.

Kostnaderna för balans- och frekvensregleringen ökade med 17 mnkr till 1 995 (1 978) mnkr. Här ingår de ökade kostnader som avser balans- och systemansvariga på 1 722 (1 601) mnkr. Kostnaderna för primärreglering minskade med 63 mnkr till 273 (336) mnkr. Kostnaderna för automatisk sekundärreglering (aFRR³) minskade med 40 mnkr, eftersom verket inte haft några kostnader för denna under 2016.

Kostnaderna för överföring av el minskade med 8 mnkr till 750 (758) mnkr, vilket främst avser lägre kostnader för inköp av el för att täcka överföringsförluster samt kostnader för energiersättning. De uppgick till 685 (698) mnkr under första halvåret. Inköpen av el för att täcka förluster svarade för 558 (564) mnkr. Den lägre kostnaden beror främst 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 nätför-

³ aFRR benämndes tidigare FRR-A



luster och krediteras energiavgiften – minskade med 7 mnkr och uppgick till 127 (134) mnkr. Minskningen berodde framför allt på den sänkta energiavgiften.

Personalkostnaderna ökade till 322 (275) mnkr, varav 22 mnkr av förändringen mot föregående år avser justering av en tidigare felaktigt värderad semesterlöneskuld. Jämfört med i fjol har också antalet anställda ökat, vilket gör att kostnaderna stigit.

Kostnaderna för underhåll ökade med 18 mnkr jämfört med föregående år, vilket främst berodde på ökat avhjälpande underhåll i verkets stationer till följd av deras ökade ålder.

Avskrivningarna ökade med 33 mnkr från 349 mnkr till 382 mnkr. Det förklaras främst av att ett antal anläggningar togs i drift under sista kvartalet 2015.

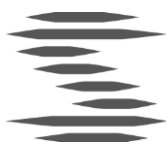
Koncernens finansnetto uppgick till -2 (-32) mnkr. Till följd av Riksbankens negativa ränta genererade upplåningen i Riksgälden intäkter till verket om 12 mnkr, att jämföra med ränteintäkter på 5 mnkr under samma period i fjol. Föregående års finansnetto påverkades negativt av en räntekostnad på -28 mnkr, att jämföra med årets räntekostnad på -4 mnkr avseende pensionskulden eftersom tillräcklig avkastning inte nåddes på kapitalet till följd av den negativa räntan. Aktiverade räntekostnader under byggtid ökade till följd av ränteläget från -6 mnkr föregående år till -7 mnkr. Det gav en negativ påverkan på finansnettot.

Periodens resultat och nyckeltal

Rörelseresultatet uppgick till 554 (733) mnkr och koncernens resultat blev 550 (699) mnkr.

Koncernens räntabilitet på justerat eget kapital var 8,9 (9,8) procent. Enligt Svenska kraftnäts regleringsbrev för 2016 är målet att uppnå en räntabilitet på justerat eget kapital på 6 procent under en konjunkturcykel. För helåret 2015 var avkastningen 10,7 procent.

Skuldsättningsgraden uppgick till 60,9 (82,3) procent per den 30 juni 2016. Per den 31 december 2015 uppgick den till 66,8 procent. I regleringsbrevet för 2016 anges att skuldsättningsgraden får vara högst 135 procent.



Verksamhetsgrenar

Koncernen

(mnkr)	Rörelsens intäkter		Rörelseresultat		Investeringar	
	Jan-jun	Jan-jun	Jan-jun	Jan-jun	Jan-jun	Jan-jun
	2016	2015	2016	2015	2016	2015
Överföring av el på stamnätet	2 122	2 321	308	550	763	1 256
Systemansvar för el	2 284	2 170	217	153	25	4
Telekom – externt	40	39	18	18	-	-
Telekom – internt	29	29	7	7	24	7
Elberedskap	83	90	0	1	-	-
Intresseföretag	-	-	4	4	-	-
Segmentseliminering	-29	-29	-	-	-	-
Summa	4 529	4 620	554	733	812	1 267

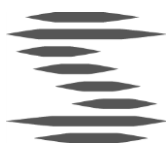
Överföring av el på stamnätet

Nätverksamheten omfattar utbyggnad, underhåll och drift 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 nätkunder 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 effektagift och energiavgift. Stamnätstariffen är en punktstariff. 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, effektagiften och energiavgiften, är det effektagiften 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

(mnkr)	Jan-jun 2016	Jan-jun 2015
Rörelsens intäkter	2 122	2 321
Rörelsens kostnader	-1 814	-1 771
Rörelseresultat	308	550

Rörelsens intäkter minskade under det första halvåret till 2 122 (2 321) mnkr. Kostnaderna ökade däremot och uppgick till 1 814 (1 771) mnkr. Rörelseresultatet för Överföring av el på stamnätet blev därmed 308 (550) mnkr, vilket är en minskning på 242 mnkr jämfört med motsvarande period föregående år.



Intäkter från överföring av el Stamnätstariff (mnkr)	Jan-jun 2016	Jan-jun 2015
Effektavgift	1 125	1 163
Energiavgift	667	824
Summa	1 792	1 987
Transitintäkter	95	155
Summa totalt	1 887	2 142

Effektintäkterna minskade med 38 mnkr till 1 125 (1 163) mnkr p.g.a. lägre intäkter från fasta och tillfälliga abonnemang samt abonnemangsöverskridanden. Det förklaras av den förändrade prissättningen för tillfälliga abonnemang och den justering i tariffstrukturen som gjordes 2016.

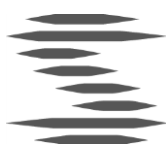
Energiintäkterna sjönk med 157 mnkr till 667 (824) mnkr. Även energiersättningen – ersättningen för inmatning eller uttag som medför minskade nätförluster och krediteras energiavgiften – minskade och uppgick till 127 (134) mnkr. De lägre intäkterna från energiavgiften och de lägre kostnaderna för energiersättningen berodde främst på att priset på förlustel i energiavgiften sänktes inför 2016. Därtill har marginalförlustkoefficienterna⁴ i energiavgiften räknats om inför 2016 för att bättre spegla dagens inmatnings- och uttagsmönster, vilket har givit lägre intäkter.

Inmatningen till stamnätet uppgick under det första halvåret till 62,7 (59,3) TWh, medan uttaget var 61,0 (57,8) TWh. Den högre inmatningen och uttaget medförde att även överföringsförlusterna ökade till 1 718 (1 568) MWh. Kostnaderna för inköp av el för att täcka överföringsförlusterna minskade trots det med 6 mnkr till 558 (564) mnkr. Detta förklaras till största del av att det säkrade förlustelpriset var lägre än förra året.

Totalt uppgick energiintäkter, energiersättning och förlustkostnader till -18 mnkr (126 mnkr), vilket är en minskning med 144 mnkr jämfört med föregående år. Det lägre resultatet berodde främst på de sänkta marginalförlustkoefficienterna i energiavgiften.

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 60 mnkr lägre än motsvarande period föregående år och uppgick till 95 (155) mnkr. Av årets intäkter avsåg 1 mnkr intäkter som är hänförliga till 2015. Kostnaderna var däremot högre och uppgick till 66 (61) mnkr, varav 11 mnkr avsåg 2015. Netto blev resultatet för transit 29 (94) mnkr. Även 2015 års utfall innehåller jämförelsestörande siffror. Med hänsyn till ett periodiseringsfel för 2014 och 2015 blir motsvarande siffror netto 40 (51) mnkr.

⁴ För varje anslutningspunkt beräknas en marginalförlustkoefficient som återspeglar hur överföringsförlusterna i stamnätet påverkas av att energiutbytet i punkten förändras.



Intäkterna från kapacitetsavgifter och investeringsbidrag uppgick till 126 (88) mnkr. Av dessa avsåg 109 (69) mnkr periodens intäkter via bidrag till nätinvesteringar samt 17 (19) mnkr periodens mothandelskostnader. Svenska kraftnät tilldelas kapacitetsavgifter utifrån de pris-skillnader som uppstår mellan elområden. Kapacitetsavgifter uppkommer som en följd av överföringsbegränsningar i stamnätet.

Enligt Europaparlamentets och rådets förordning (EG) nr 714/2009 kan kapacitetsavgifter användas till mothandel och till finansiering av investeringar som har till syfte att förstärka eller bibehålla överföringskapaciteten.

Rörelsens kostnader för verksamhetsgrenen uppgick till 1 814 (1 771) mnkr. Ökningen berodde till största delen på ökade kostnader för avskrivningar, personal och övriga externa kostnader. För verksamhetsgrenen ökade avskrivningarna med 24 mnkr till följd av att ett antal anläggningar togs i drift i slutet av 2015. De ökade personalkostnaderna förklarades främst av ett ökat antal medarbetare.

Det lägre rörelseresultatet för verksamhetsgrenen förklaras främst av det lägre nettoresultatet från energidelen av tariffen samt av minskade intäkter från effektavgiften i kombination med högre kostnader för avskrivningar, personal och övriga externa kostnader.

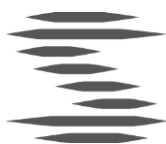
Antalet driftstörningar i stamnätet uppgick under det första halvåret till 64 (78), varav 2 (4) medförde leveransavbrott. Den energi som därmed inte levererades till Svenska kraftnäts abonnenter uppgick till 0,5 (8,8) MWh. Målet är att den icke levererade energin inte ska överstiga 18,9 MWh/år⁵. Icke levererad effekt uppgick till 12 (19) MW under perioden. Målet för icke levererad effekt är högst 92,1 MW/år.

Systemansvar för el

Systemansvaret för el innebär ett övergripande ansvar för att den svenska elförsörjningen fungerar driftsäkert. Verksamheten utgörs av dels åtgärder som Svenska kraftnät vidtar för att upprätthålla den fysiskt momentana balansen mellan produktion och förbrukning i kraftsystemet, dels den balansavräkning som syftar till att fördela kostnaderna på ett korrekt sätt mellan de balansansvariga. Verksamhetsgrenen innefattar även Ediel-kommunikation och den av Svenska kraftnät upphandlade effektreserven.

	Jan-jun 2016	Jan-jun 2015
(mnkr)		
Rörelsens intäkter	2 284	2 170
- varav avgifter från balansansvariga	448	415
Rörelsens kostnader	-2 067	-2 017
Rörelseresultat	217	153

⁵ 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.



Rörelsens intäkter ökade till 2 284 (2 170) mnkr och kostnaderna till 2 067 (2 017) mnkr. Rörelseresultatet för Systemansvar för el uppgick därmed till 217 (153) mnkr, vilket är en ökning med 64 mnkr jämfört med motsvarande period föregående år.

Intäkter och kostnader för köpt och såld balans- och reglerkraft beror på volymen 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 systemoperatörerna 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.

Handeln med balanskraft mellan de nordiska systemoperatörerna leder däremot till en negativ påverkan på resultatet. Det beror på att de nordiska systemoperatörerna 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 systemoperatörerna.

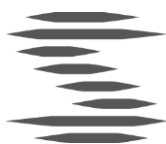
Under perioden ökade genomsnittspriset och volymen köpt och såld balans- och reglerkraft, vilket förklarar de högre intäkterna och kostnaderna. Resultatet från produktionsbalanskraften ökade till 66 (48) mnkr. Samtidigt ökade även kostnaderna för den flödande balanskraften och uppgick till 49 (43) mnkr.

Avgiftsintäkterna från de balansansvariga ökade med 33 mnkr och uppgick till 448 (415) mnkr. Det förklaras främst av att de balansansvarigas avgifter höjdes den 1 februari 2015. Även förbrukningen, som ligger till grund för de balansansvarigas avgifter, ökade under första kvartalet 2016.

Under normaldrift ska frekvensen vara 50 Hz. 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 8 236 (5 311) minuter. Under åren 2013 till 2015 testades en ny automatisk sekundärreglering (FRR-A, sedermera aFRR). Syftet med aFRR 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. Styrelsen beslutade den 24 maj att införa aFRR som automatisk reserv för sekundärreglering av frekvensen i Sverige fr.o.m. den 1 juli 2016. Handeln återupptogs den 29 augusti och en gemensam nordisk marknad är tänkt att implementeras under 2018.

Under det första kvartalet minskade kostnaderna för primärreglering till 273 (336) mnkr, varav 197 (219) mnkr belastade Systemansvar för el och 76 (117) mnkr Överföring av el. Orsaken till minskningen var den milda vintern tillsammans med högre tillrinning i vattenmagasinen. In-



täkterna för såld primärreglering – reglerkraft som Sverige genom verkets försorg säljer till andra nordiska länder – minskade till 49 (83) mnkr, varav 35 (51) mnkr avsåg Systemansvar för el och 14 (32) mnkr Överföring av el.

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 49 (67) mnkr. Kostnaderna för effektreserven uppgick till 49 (67) mnkr.

Det högre rörelseresultatet för verksamhetsgrenen beror främst på ökade avgiftsintäkter från de balansansvariga företagen samt lägre kostnader för primärreglering och automatisk sekundärreglering.

Telekom

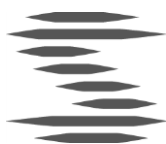
För att styra och övervaka stamnätet för el har Svenska kraftnät ett landsomfattande telekommunikationsnät. Den kapacitet som överstiger Svenska kraftnäts behov för egen drift och kommunikation hyrs ut till externa kunder, som svartfiber till teleoperatörer och kraftbolag. De interna intäkterna kommer från verksamhetsgrenen Överföring av el på stamnätet för användningen av kommunikationsnätet.

(mnkr)	Jan-jun 2016	Jan-jun 2015
Rörelsens intäkter		
Externt	40	39
Internt	29	29
Summa	69	68
Rörelsens kostnader		
Externt	-22	-21
Internt	-22	-22
Summa	-44	-43
Rörelseresultat		
Externt	18	18
Internt	7	7
Rörelseresultat	25	25

Verksamhetsgrenens intäkter uppgick till 69 (68) mnkr och rörelseresultatet till 25 (25) mnkr. Tillgängligheten i systemet ska vara minst 99,95 procent mätt på redundanta (dubbla) förbindelser. Periodens utfall var 99,99 (99,97) procent.

Intresseföretag

Svenska kraftnät har sju intresseföretag i koncernen. Det företag som har störst ekonomisk påverkan är den nordisk-baltiska elbörsen, Nord Pool AS. Svenska kraftnäts resultatandel i resp. företag ingår i koncernens resultat. Resultatandelarna för första halvåret var 4 (4) mnkr.



(mnkr)	Jan-jun 2016	Jan-jun 2015
Nord Pool AS	8	7
eSett Oy	-4	-3
Övriga	0	0
Summa	4	4

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 2016. Under första halvåret disponerade verket 78 (87) mnkr av anslaget. Medlen användes främst till drift och underhåll av beredskapsförråd och materiel, utbildningar, drift och underhåll av gasturbiner, stöd till Rakel-implementering, forskning och utveckling, incidentrapportering, utbildning inom områdena säkerhetsskydd och cybersäkerhet, dammsäkerhet samt förvaltningskostnader.

Anslagsredovisning för affärsverket

(tkr)

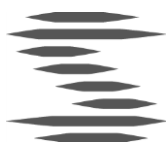
Anslag						
Utgiftsområde 21 Energi 1:10 Elbered- skap	Ingående överförings- belopp	Årets tilldelning enligt reglerings- brev	Indrag- ning	Totalt disponibelt belopp	Utgifter	Utgående överförings- belopp
Anslagspost 1, Elberedskap	52 986	255 000	-52 986	255 000	-78 305	176 695

Kassaflöde

Periodens kassaflöde före förändringar i rörelsekapital och investeringar minskade jämfört med motsvarande period föregående år och uppgick till 837 (1 143) mnkr, vilket främst förklaras av minskat rörelseresultat.

Rörelsekapitalet för perioden minskade med 84 mnkr jämfört med 31 december 2015. Förändringen förklaras främst av minskade kundfordringar, vilket påverkade kassaflödet positivt, och av minskade leverantörsskulder, vilket påverkade kassaflödet negativt.

Koncernens investeringar uppgick för perioden till 812 mnkr (1 267) mnkr, varav 705 (1 081) 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 på Nasdaq uppgick till 706 (16) mnkr. Depositionen utgör säkerhet för den handel med elterminer som affärsverket gör hos Nasdaq. Med anledning av regelverket EMIR kan affärsverket inte längre ha säkerheter i form av bankgarantifacilitet utan deponerar kontanta medel. Depositionen sker i dels euro, dels svenska kronor.

Räntebärande lån ökade under perioden med 288 (174) mnkr, vilket till stor del förklaras av upplåning för deposition som säkerhet för den finansiella handeln med elterminer. Verksamheten finansieras även med erhållna kapacitetsavgifter från Nord Pool, vilka uppgick till 719 (764) mnkr för perioden.

Periodens förändring i likvida medel var -4 (-72) mnkr. Vid periodens slut uppgick de likvida medlen till 193 (153) mnkr.

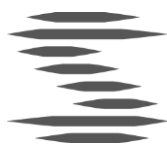
Finansiell ställning

Investeringar

Koncernens investeringar uppgick under första kvartalet till 812 (1 267) mnkr. Av detta avsåg 771 (1 245) mnkr investeringar i materiella anläggningstillgångar. Verksamhetsgrenen Överföring av el på stamnätet svarade för merparten av investeringarna med 763 (1 256) mnkr.

Investeringar (mnkr)	Jan-jun 2016	Jan-jun 2015
Affärsverket		
Nätinvesteringar	730	1 236
Optoinvesteringar	11	2
Immateriella investeringar	41	22
Affärsverket	782	1 260
Svenska Kraftnät Gasturbiner AB	30	7
Koncernen	812	1 267

Förseningar i projekten förklarar de låga investeringsutgifterna för perioden. Därtill är investeringsplanen för 2016 lägre än den för 2015. Enskilt största avvikelse är SydVästlänken och beror främst på entreprenörens svårigheter att färdigställa de två omriktarstationerna. Totalt pågick drygt 100 investeringsprojekt.



Omriktarstationerna i SydVästlänken svarar för 2016 års största investeringsutfall och under perioden upparbetades 209 (24) mnkr. Utöver detta är den nya, under andra kvartalet drifttagna, likströmsförbindelsen NordBalt mellan Sverige och Litauen, omstrukturering av huvudstadsregionens elnät (Stockholms Ström) och ett antal stationsförnyelser de största investeringarna.

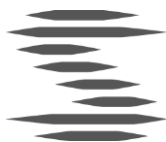
Inför 2016 godkände riksdagen en investeringsplan om 3 400 (4 350) mnkr. Hittills under året har styrelsen beslutat om följande nya investeringar.

- Nässe, ny 400 kV-station. Investeringsramen är 103 mnkr och stationen ska vara i drift 2018. Investeringen finansieras i sin helhet av E.ON Elnät Sverige AB.
- Sege, ökning av investeringsramen med 18 mnkr till totalt 196 mnkr för ombyggnaden av 400 kV-station. Anläggningen är i drift.
- Konti-Skan, byte av elektrod kabel, ökning av investeringsramen med 46 mnkr, anläggningen ska vara i drift 2016.
- Linåsen – Djurmo, topplinebyte, ökning av investeringsramen med 13 mnkr, anläggningen ska vara i drift 2016.
- Hjalta, ny systemtransformering. Investeringsramen är 141 mnkr och anläggningen ska vara i drift 2018.
- Hamra – Åker, ombyggnad över Mälaren. Investeringsramen är 55 mnkr och ombyggnaden ska vara utförd 2018.
- Trolltjärn, ny reaktor. Investeringsramen är 33 mnkr och anläggningen ska vara i drift 2018. Investeringen finansieras till närmare hälften av Markbygden Net Väst AB.
- Rätan, reinvestering 400 kV-station. Investeringsramen är 275 mnkr och stationen ska vara i drift 2019. Ett planeringsbemyndigande har medgivits om 2 mnkr för planeringen av en ny 200 kV-ledning mellan Rätans kraftverk och Rätans 400 kV-station och 3 mnkr för planeringen av ledningsomdragningar från Rätans kraftverk till Rätans 400 kV-station. Projektets totala investeringar prognostiseras till 352 mnkr.

Styrelsen har vidare gett ett planeringsbemyndigande om 50 mnkr för projektprogrammet Storstockholm Väst. De investeringar som planeringsbemyndigandet omfattar bedöms komma att uppgå till 2 600 mnkr. Projektprogrammets totala investeringar prognostiseras till 4 900 mnkr.

Kapacitetsavgifter

De kapacitetsavgifter som erhålls under året redovisas som ej räntebärande skuld i balansräkningen för att användas till framtida nätinvesteringar, förutom den andel som avräknas mot mothandelskostnaderna.



Kapacitetsavgifter (mnr)	Jan- jun 2016	Jan- jun 2015
Erhållna kapacitetsavgifter		
– inom Sverige	188	342
– mot utlandet	531	422
Summa erhållna kapacitetsavgifter	719	764
Kostnader för mothandel	-17	-19
Balanserade kapacitetsavgifter		
-varav inom Sverige	-	-
-varav mot utlandet	1 723	1 169
Totalt balanserat	1 723	1 169

Totalt erhöles under perioden 719 (764) mnr i kapacitetsavgifter. De lägre kapacitetsavgifterna förklaras främst av lägre prisskillnader mellan SE2 – SE3 och SE3 – SE4.

Hur stor del av kapacitetsavgifterna som kan användas som investeringsbidrag till årets nät-investeringar fastställs först i årsbokslutet.

Skuldsättning

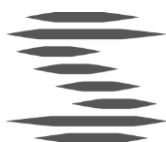
Nettoskulden – dvs. räntebärande skulder och avsättningar med avdrag för finansiella räntebärande tillgångar – minskade med 374 mnr första kvartalet och uppgick till 5 274 mnr. Vid utgången av 2015 var nettoskulden 5 648 mnr. Den primära orsaken till den lägre nettoskulden var minskad upplåning i Riksgälden för att finansiera investeringarna. Här kunde finansieringen i stället ske med erhållna kapacitetsavgifter och av rörelsen genererade medel.

Skuldsättningsgraden i koncernen minskade till 60,9 (82,3) procent jämfört med samma period föregående år. Vid utgången av 2015 var skuldsättningsgraden 66,8 procent. Den lägre skuldsättningsgraden jämfört med motsvarande period i fjol förklaras av lägre upplåning i Riksgälden med anledning av det höga inflödet av kapacitetsavgifter under 2015 och 2016.

Förändringen av icke räntebärande långfristiga skulder var 2 314 mnr, vilket var en ökning från 5 686⁶ mnr till 8 000 mnr 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 skulderna till 7 167 mnr, vilket innebär en ökning med 833 mnr jämfört med utfallet per 30 juni 2016.

Leverantörsskulderna minskade från 378 mnr till 318 mnr jämfört med motsvarande period föregående år. Jämfört med årsskiftet minskade leverantörsskulderna med 176 mnr. Icke rän-

⁶ Tilldelade kapacitetsavgifter redovisas från 2016 under icke räntebärande långfristiga skulder istället för icke räntebärande kortfristiga skulder, beloppet avseende 201506 har justerats av denna anledning.



tebärande kortfristiga skulder ökade med 115 mnkr från 392⁷ mnkr till 507 mnkr. Vid årsskiftet uppgick de icke räntebärande kortfristiga skulderna till 437 mnkr.

Eget kapital

Koncernens egna kapital uppgick den 30 juni 2016 till 9 467 (9 235) mnkr. Soliditeten i koncernen uppgick till 35,3 (36,8) procent. Avkastningen på justerat eget kapital efter skattemotsvarighet var 8,9 (9,8) procent.

Antal anställda

Den 30 juni 2016 hade verket 582 heltidsanställda. Vid utgången av 2015 uppgick antalet heltidsanställda till 557.

Svenska kraftnät satsar på att vara en frisk och säker arbetsplats. Målsättningen är att sjukfrånvaron ska understiga 2,5 procent. Till slutet av första halvåret uppgick sjukfrånvaron till 3,1 procent, jämfört med 3,3 procent för helåret 2015. Den ökade sjukfrånvaron avser främst sjukfrånvaro hos medarbetare med administrativa arbetsuppgifter.

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 sker på koncernnivå i enlighet med av styrelsen fastställd finanspolicy.

En mer detaljerad redogörelse för de risker som påverkar koncernen återfinns i årsredovisningen för 2015.

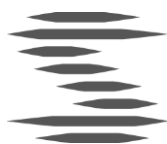
⁷ Se not 5.



Finansiella rapporter

Resultaträkning för koncernen

(mnkr)	Apr-jun 2016	Apr-jun 2015	Jan-jun 2016	Jan-jun 2015	Jan-dec 2015
Rörelsens intäkter					
- Intäkter från överföring av el	902	1 073	1 887	2 143	4 179
- Intäkter från balans- och frekvensreglering	1 034	926	2 229	2 116	3 812
- Intäkter från effektreserven	9	-2	49	67	91
- Statsanslag för elberedskap	37	46	78	87	262
- Övriga externa intäkter	90	65	176	137	289
Nettoomsättning	2 072	2 108	4 419	4 550	8 633
Aktiverat eget arbete	40	30	74	62	119
Övriga rörelseintäkter	12	3	36	8	17
Summa rörelsens intäkter	2 124	2 141	4 529	4 620	8 769
Rörelsens kostnader					
Personalkostnader	-154	-142	-322	-275	-498
- Kostnader för överföring av el	-332	-364	-750	-758	-1 578
- Kostnader för balans- och frekvensreglering	-977	-895	-1 995	-1 978	-3 499
- Kostnader för störningsreserven	-14	-17	-35	-34	-80
- Kostnader för effektreserven	-9	2	-49	-67	-91
- Drift- och underhållskostnader	-113	-105	-203	-183	-432
- Övriga externa kostnader	-126	-122	-242	-239	-577
Diverse externa kostnader	-1 571	-1 501	-3 274	-3 259	-6 257
Avskrivningar och nedskrivning av materiella och immateriella anläggningstillgångar	-187	-171	-382	-349	-792
Övriga rörelsekostnader	-1	-8	-1	-8	-15
Summa rörelsens kostnader	-1 913	-1 822	-3 979	-3 891	-7 562
Resultat från andelar i intresseföretag	1	0	4	4	9
Rörelseresultat	212	319	554	733	1 216
Resultat från finansiella investeringar					
Resultat från värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar	0	0	0	0	0
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	-1	4	13	5	15
Räntekostnader och liknande resultatposter	-2	-32	-15	-37	-106
Resultat efter finansiella poster	209	291	552	701	1 125
Skatt på årets resultat	-	-	-	-	-2
Uppskjuten skatt	-1	-1	-2	-2	-2
Periodens resultat	208	290	550	699	1 121

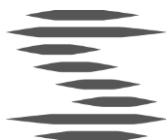


Resultaträkning per verksamhetsgren jan-jun 2016 (mnkr)

Benämning	Överföring av el på stamnätet	Systemansvar för el	Telekom	Eberedskap	Intresseföretag	Totalt
Intäkter från överföring av el	1 887					1 887
Intäkter från balans- och frekvensreglering	14	2 215				2 229
Intäkter från effektereserv		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 av el	-750					-750
Kostnader för balans- och frekvensreglering	-75	-1 920				-1 995
Störningsreserv	-17	-18				-35
Effektereserv		-49				-49
Drift- och underhållskostnader	-186	-10	-7			-203
Övriga externa kostnader	-170	-19	-1	-52		-242
Koncernjustering störningsreserv	4	8		-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	-1 775	-2 067	-44	-83		-3 979
Interna intäkter			29			29
Interna kostnader	-29					-29
INTERNA POSTER	-29		29			
SUMMA INTERNA POSTER	-29		29			
Resultatandelar intresseföretag					4	4
Rörelseresultat	308	217	25		4	554

Resultaträkning per verksamhetsgren jan-jun 2015 (mnkr)

Benämning	Överföring av el på stamnätet	Systemansvar för el	Telekom	Eberedskap	Intresseföretag	Totalt
Intäkter från överföring av el	2 143					2 143
Intäkter från balans- och frekvensreglering	32	2 084				2 116
Intäkter från effektereserv		67				67
Statsanslag för eberedskap				87		87
Övriga externa intäkter	95	6	36			137
NETTOOMSÄTTNING	2 270	2 157	36	87		4 550
Aktiverat eget arbete	50	8	1	3		62
Övriga rörelseintäkter	1	5	2			8
TILLKOMMANDE RÖRELSEINTÄKTER	51	13	3	3		70
SUMMA RÖRELSENS INTÄKTER	2 321	2 170	39	90		4 620
Personalkostnader	-220	-36	-5	-14		-275
PERSONALKOSTNADER	-220	-36	-5	-14		-275
Kostnader för överföring av el	-758					-758
Kostnader för balans- och frekvensreglering	-118	-1 860				-1 978
Störningsreserv	-17	-17				-34
Effektereserv		-67				-67
Drift- och underhållskostnader	-170	-6	-8	1		-183
Övriga externa kostnader	-142	-29	-4	-64		-239
Koncernjustering störningsreserv	4	8		-12		
DIVERSE EXTERNA KOSTNADER	-1 201	-1 971	-12	-75		-3 259
Av- och nedskrivningar	-313	-10	-26			-349
AV- OCH NEDSKRIVN AV MATERIELLA & IMMATERIELLA ANL.TILLGÅNGAR	-313	-10	-26			-349
Övriga rörelsekostnader	-8					-8
ÖVRIGA RÖRELSEKOSTNADER	-8					-8
SUMMA RÖRELSENS KOSTNADER	-1 742	-2 017	-43	-89		-3 891
Interna intäkter			29			29
Interna kostnader	-29					-29
INTERNA POSTER	-29		29			
SUMMA INTERNA POSTER	-29		29			
Resultatandelar intresseföretag					4	4
Rörelseresultat	550	153	25	1	4	733



Balansräkning för koncernen

(mnkr)	2016-06-30	2015-06-30	2015-12-31
TILLGÅNGAR			
Immateriella anläggningstillgångar	280	206	254
Materiella anläggningstillgångar	22 090	20 992	21 687
Finansiella anläggningstillgångar	875	157	281
Varulager	85	83	83
Kundfordringar	491	635	598
Övriga kortfristiga fordringar	510	597	541
Kassa och bank	193	153	197
Summa tillgångar	24 524	22 823	23 641
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Statskapital	600	600	600
Övrigt bundet kapital	3 662	3 647	3 650
Balanserad vinst/förlust	4 655	4 289	4 270
Årets resultat	550	699	1 121
Summa eget kapital	9 467	9 235	9 641
Latenta skatteskulder	36	34	34
Avsättningar			
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser	821	722	781
Övriga avsättningar	0	0	0
	821	722	781
Räntebärande långfristiga skulder	5 375	6 376	5 087
Icke räntebärande långfristiga skulder ⁸	8 000	5 686	7 167
Leverantörsskulder	318	378	494
Icke räntebärande kortfristiga skulder	507	392	437
	14 200	12 832	13 185
Summa skulder	15 057	13 588	14 000
Summa eget kapital och skulder	24 524	22 823	23 641
Eventualtillgångar och eventualförpliktelser⁹	Inga	Not	Not

⁸ Från 2016 redovisas tilldelade kapacitetsavgifter under icke räntebärande långfristiga skulder istället för under icke räntebärande kortfristiga skulder. För att jämförelse ska kunna ske mellan åren har denna justering även gjorts för 2015-06-30.

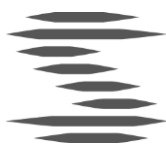
⁹ Not Alstom Grid stämde Svenska kraftnät vid Stockholms tingsrätt på 8,3 miljoner euro plus 7,6 mnkr samt yrkade att rätten skulle fastställa att Alstom hade rätt till ersättning för goodwillskada, räntekostnader och rättegångskostnader. Svenska kraftnät bestred i svaromål Alstoms yrkanden samt yrkade för egen del i en stämning att Alstom skulle utge 65 mnkr jämte ränta och ersättning för rättegångskostnader till Svenska kraftnät. Beloppet avser återbetalning av erlagda belopp, skadestånd till följd av hävningen samt förseningsvite. I mars 2016 nådde Svenska kraftnät och Alstom en förlikning och återkallade som en följd därav sina respektive talan. Tingsrätten har avskrivit målet från vidare handläggning.



Finansieringsanalys för koncernen

(mnkr)	Jan-jun 2016	Jan-jun 2015 ¹⁰	Jan-dec 2015
Rörelsen			
Rörelsens resultat före finansiella poster	554	733	1 216
Justering för ej kassaflödespåverkande poster:			
Av- och nedskrivningar	382	350	792
Övriga poster	-115	51	-191
Finansiella intäkter och kostnader	9	4	14
Erhållen utdelning	9	8	8
Skattebetalningar	-2	-3	-4
Kassaflöde före förändring i rörelsekapital och investeringar	837	1 143	1 835
Förändring av lager	-2	1	1
Förändring av kortfristiga fordringar	140	352	424
Förändring av kortfristiga skulder	-222	-813	-633
Kassaflöde före investeringar	753	683	1 627
Investeringar			
Investering i immateriella tillgångar	-40	-31	-56
Investering i materiella anläggningstillgångar	-665	-1 050	-2 323
Investeringar i finansiella tillgångar	-569	-	-107
Försäljning av anläggningar	1	3	3
Nettoinvesteringar i rörelsen	-1 273	-1 078	-2 483
Kassaflöde efter investeringar	-520	-395	-856
Finansiering			
Förändring av räntebärande lån	288	174	-1 114
Förändring av övriga långfristiga skulder	957	639	2 433
Utbetald utdelning	-729	-475	-475
Överföring av balanserad vinst för Avgiftsbelagd verksamhet till Statens energimyndighet	-	-15	-16
Finansiering	516	323	828
Likviditetsförändring			
Likvida medel inkl. kortfristiga placeringar vid årets början	197	225	225
Dito vid periodens slut	193	153	197
Förändring i likvida medel	-4	-72	-28

¹⁰ Från 2016 redovisas tilldelade kapacitetsavgifter under långfristiga icke räntebärande skulder istället för under kortfristiga icke räntebärande skulder. För att jämförelse ska kunna ske mellan åren har denna justering även gjorts för 2015-06-30.



Utdelningen redovisas mot nedanstående inkomstittel.

Inkomstittel, tkr	Belopp att leverera	Inlevererat belopp
2116 Affärsverkets inlevererade utdelning och inleverans av motsvarighet till statlig skatt	729 000	729 000

Finansiella nyckeltal för koncernen

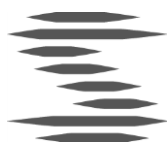
	Jan-jun 2016	Jan-jun 2015	Jan-dec 2015
Räntabilitet på justerat eget kapital efter skatt (%)	8,9	9,8	10,7
Räntabilitet på sysselsatt kapital (%)	6,9	7,0	8,4
Soliditet (%)	35,3	36,8	35,8
Rörelsemarginal (%)	12,2	15,9	13,9
Kapitalomsättningshastighet, ggr	0,4	0,4	0,4
Skuldsättningsgrad (%)	60,9	82,3	66,8
Självfinansieringsgrad, ggr	1,1	0,6	0,7
Räntetäckningsgrad, ggr	12,6	e/t	11,6
Internt tillförda medel (mnkr)	837	1 143	1 835
Nettoskuld (mnkr)	5 274	6 914	5 648
Investeringar (mnkr)	812	1 267	2 455

Räntabilitet beräknas utifrån 12 månaders rullande resultat.

I fjol var räntekostnaden positiv, vilket gjorde att nyckeltalet för räntetäckningsgrad inte var relevant. Beräkningssättet för rörelsemarginalen har ändrats från första kvartalet 2016 och beräknas nu utifrån nettoomsättning istället för totala intäkter. Från 2016 redovisas tilldelade kapacitetsavgifter under icke räntebärande långfristiga skulder istället för under icke räntebärande kortfristiga skulder. I nettoskulden ingår nu fordringar hos intressebolag och säkerheter i Nasdaq. Nyckeltalen har därför beräknats om för 2015 för att jämförelse ska kunna ske.

Förändring i eget kapital för koncernen

(mnkr)	30 jun 2016	30 jun 2015	31 dec 2015
Ingående eget kapital	9 641	9 026	9 026
Omräkningsdifferens	5	0	-15
Utdelning	-729	-475	-475
Överföring av balanserade medel avseende elcertifikat och ursprungsgarantier till Statens energimyndighet	-	-15	-16
Periodens resultat	550	699	1 121
Utgående eget kapital	9 467	9 235	9 641

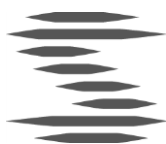


Affärsverket svenska kraftnät (moderföretaget)

Rörelsens intäkter för perioden januari – juni 2016 uppgick till 4 532 (4 623) mnkr, varav 6 (7) mnkr utgjordes av försäljning till koncernföretag. Resultat efter finansiella poster blev 547 (693) mnkr.

Affärsverkets investeringar i immateriella och materiella anläggningstillgångar uppgick under perioden till 782 (1 260) mnkr. Likvida medel var vid utgången av perioden till 63 (118) mnkr.

Affärsverket finansierar verksamheten med internt tillförda medel och lån hos Riksgälden. Den 30 juni 2016 var det egna kapitalet 9 230 (9 002) mnkr medan upplåningen uppgick till 5 375 (6 376) mnkr. De totala tillgångarna var 24 246 (22 561) mnkr.



Moderföretagets resultaträkning

(mnkr)	Apr-jun 2016	Apr-jun 2015	Jan-jun 2016	Jan-jun 2015	Jan-dec 2015
Rörelsens intäkter					
- Intäkter från överföring av el	904	1 076	1 892	2 148	4 190
- Intäkter från balans- och frekvensreglering	1 035	926	2 229	2 117	3 812
- Intäkter från effektreserven	9	-2	49	67	91
- Intäkter från elberedskap	37	46	78	87	262
- Övriga externa intäkter	91	63	174	135	284
Nettoomsättning	2 076	2 109	4 422	4 554	8 639
Aktiverat eget arbete	40	31	74	62	119
Övriga rörelseintäkter	12	2	36	7	17
Summa rörelsens intäkter	2 128	2 142	4 532	4 623	8 775
Rörelsens kostnader					
Personalkostnader	-154	-141	-322	-274	-498
- Kostnader för överföring av el	-332	-365	-750	-759	-1 578
- Kostnader för balans- och frekvensreglering	-978	-895	-1 996	-1 979	-3 501
- Kostnader för störningsreserven	-35	-32	-70	-63	-137
- Kostnader för effektreserven	-9	2	-49	-67	-91
- Drift- och underhållskostnader	-105	-99	-187	-172	-407
- Övriga externa kostnader	-127	-125	-246	-245	-588
Diverse externa kostnader	-1 586	-1 514	-3 298	-3 285	-6 302
Avskrivningar och nedskrivning av materiella och immateriella anläggningstillgångar	-182	-165	-371	-339	-772
Övriga rörelsekostnader	-1	-8	-1	-8	-15
Summa rörelsens kostnader	-1 923	-1 828	-3 992	-3 906	-7 587
Rörelseresultat	205	314	540	717	1 188
Resultat från finansiella investeringar					
Resultat från värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar	9	8	9	8	8
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	-1	4	13	5	15
Räntekostnader och liknande resultatposter	-2	-33	-15	-37	-106
Resultat efter finansiella poster	211	293	547	693	1 105
Periodens resultat	211	293	547	693	1 105



Moderföretagets balansräkning

(mnkr)	2016-06-30	2015-06-30	2015-12-31
TILLGÅNGAR			
Immateriella anläggningstillgångar	280	206	254
Materiella anläggningstillgångar	21 865	20 813	21 481
Finansiella anläggningstillgångar	1 010	170	290
Kundfordringar	491	634	597
Övriga kortfristiga fordringar	537	620	558
Kassa och bank	63	118	190
Summa tillgångar	24 246	22 561	23 370
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Statskapital	600	600	600
Övrigt bundet kapital	3 314	3 314	3 314
Balanserad vinst/förlust	4 769	4 395	4 394
Årets resultat	547	693	1 105
Summa eget kapital	9 230	9 002	9 413
Avsättningar			
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser	821	722	781
Övriga avsättningar	0	0	0
Summa	821	722	781
Räntebärande långfristiga skulder	5 375	6 376	5 087
Icke räntebärande långfristiga skulder ¹¹	8 000	5 686	7 167
Leverantörsskulder	305	371	481
Icke räntebärande kortfristiga skulder	515	404	441
Summa	14 195	12 837	13 176
Summa skulder	15 016	13 559	13 957
Summa eget kapital och skulder	24 246	22 561	23 370
Eventualtillgångar och eventalförpliktelser¹²	Inga	Not	Not

¹¹) Från 2016 redovisas tilldelade kapacitetsavgifter under icke räntebärande långfristiga skulder istället för under icke räntebärande kortfristiga skulder. För att jämförelse ska kunna ske mellan åren har denna justering även gjorts för 2015-06-30.

¹² Not Alstom Grid stämde Svenska kraftnät vid Stockholms tingsrätt på 8,3 miljoner euro plus 7,6 mnkr samt yrkade att rätten skulle fastställa att Alstom hade rätt till ersättning för goodwillskada, räntekostnader och rättegångskostnader. Svenska kraftnät bestred i svaramål Alstoms yrkanden samt yrkade för egen del i en stämning att Alstom skulle utge 65 mnkr jämte ränta och ersättning för rättegångskostnader till Svenska kraftnät. Beloppet avser återbetalning av erlagda belopp, skadestånd till följd av hävningen samt förseningsvite. I mars 2016 nådde Svenska kraftnät och Alstom en förlikning och återkallade som en följd därav sina respektive talan. Tingsrätten har avskrivit målet från vidare handläggning.



Redovisningsprinciper

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

Delårsrapporten har upprättats enligt samma redovisningsprinciper som årsredovisningen för 2015. 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 2016

Mikael Odenberg
generaldirektör

