

Generaldirektören

2015-08-31

2015/1204

DELÅRSRAPPORT

Delårsrapport januari – juni 2015

- Resultatet före skatt uppgick till 701 (402) mnkr.
- Investeringarna uppgick till 1 267 (2 640) mnkr.
- Räntabiliteten på justerat eget kapital var 9,8 (7,1) procent¹.
- Skuldsättningsgraden uppgick till 82,7 (79,9) procent.
- Svenska kraftnät lämnade under första kvartalet verkets investerings- och finansieringsplan för åren 2016 – 2018 till regeringen. Affärsverkets investeringar beräknas uppgå till knappt 11,8 miljarder kronor under treårsperioden.
- Regeringen beslutade den 11 september 2014 att ansvaret för kontoföringen av elcertifikat och ursprungsgarantier för el ska föras över till Statens energimyndighet. Överföringen skedde per den första januari 2015.

¹ Nyckeltalen är beräknade utifrån tolv månaders rullande resultat.

SVENSKA KRAFTNÄT

BOX 1200
172 24 SUNDBYBERG
STUREGATAN 1

WWW.SVK.SE
REGISTRATOR@SVK.SE

TEL 08 475 80 00
FAX 08 475 89 50

Generaldirektörens kommentar

Verkets ekonomi är mycket god och flera poster visar ett större positivt netto jämfört med i fjol. Flera av dessa poster ligger utanför verkets kontroll och är svåra att förutse. Bl.a. medför den negativa räntan att Svenska kraftnät nu får betalt för verkets upplåning i Riksgälden.

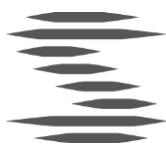
Efter flera års negativa resultat ger verksamhetgrenen Systemansvar för el nu ett positivt rörelseresultat (153 mnkr). Den främsta anledningen är ökade intäkter från de balansansvariga företagen. Verksamhetsgrenen Överföring av el på stamnätet uppvisar också ett ökat rörelseresultat (550 mnkr).

Koncernens resultat före skatt uppgick till 701 (402) mnkr för första halvåret.

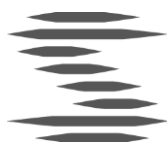
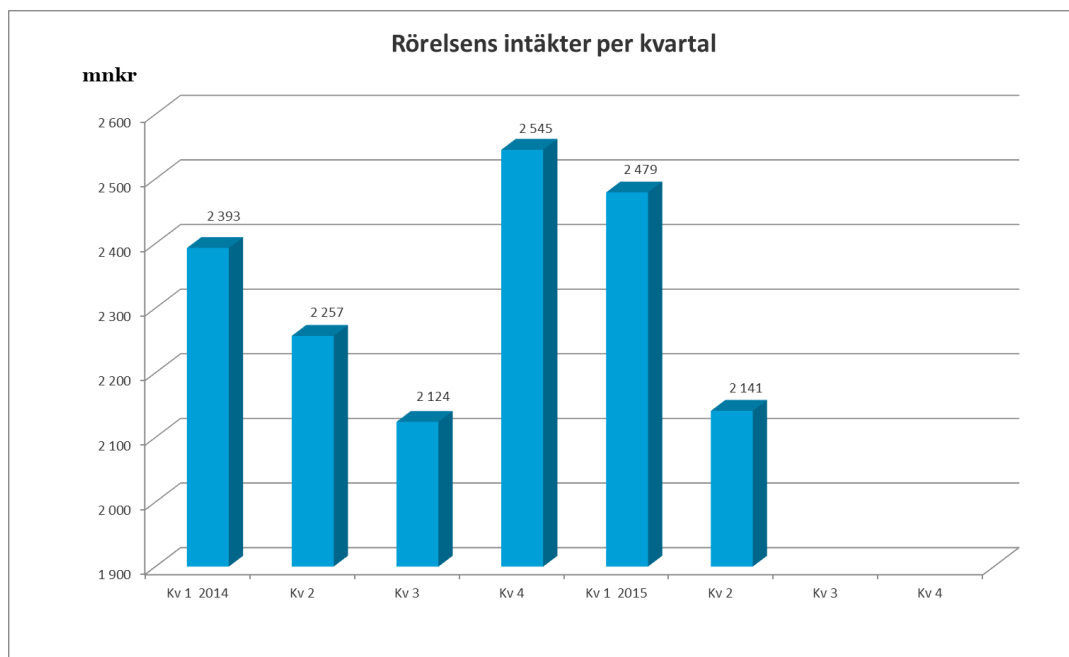
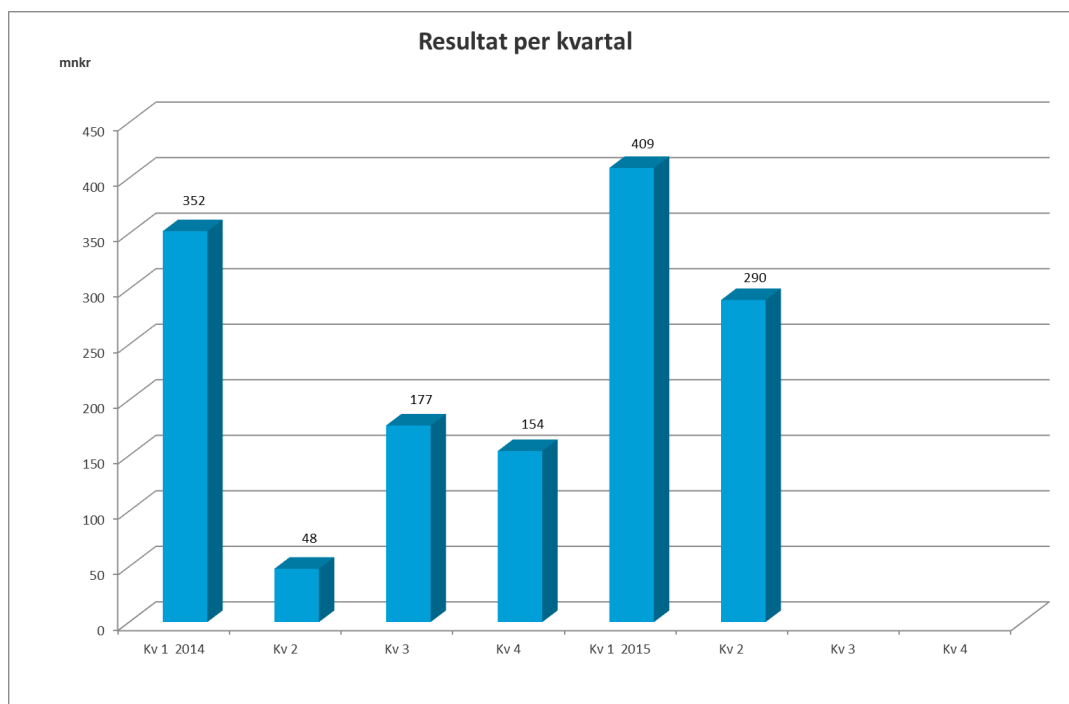
Under andra kvartalet har verkets arbete med en detaljerad tioårsplan fortsatt. Efter remiss kommer Nätutvecklingsplan 2016 – 2025 att fastställas i slutet av november.

Sundbyberg den 31 augusti 2015

Mikael Odenberg
generaldirektör



Ekonomisk utveckling



Koncernöversikt

Rörelsens intäkter per verksamhetsgren

	Apr- jun 2015	Apr- jun 2014	Jan- jun 2015	Jan- jun 2014	Jan- dec 2014
(mnkr)					
Överföring av el på stamnätet	1 165	1 135	2 321	2 348	4 600
Systemansvar för el	906	1 057	2 170	2 186	4 376
Telekom – externt	23	22	39	34	73
Telekom – internt	15	15	29	29	58
Avgiftsbelagd verksamhet ²	-	5	-	10	16
Elberedskap	47	38	90	72	254
Segmentseliminering	-15	-15	-29	-29	-58
Summa	2 141	2 257	4 620	4 650	9 319

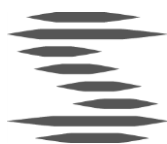
Rörelseresultat per verksamhetsgren

	Apr- jun 2015	Apr- jun 2014	Jan- jun 2015	Jan- jun 2014	Jan- dec 2014
(mnkr)					
Överföring av el på stamnätet	252	65	550	383	764
Systemansvar för el	50	-39	153	-18	-134
Telekom - externt	12	10	18	13	26
Telekom - internt	4	5	7	7	10
Avgiftsbelagd verksamhet ³	-	1	-	3	4
Elberedskap	1	0	1	0	-2
Intresseföretag	0	3	4	10	13
Summa	319	45	733	398	681

Nyckeltal	Jan- jun 2015	Jan- jun 2014	Jan- dec 2014
Räntabilitet på justerat eget kapital efter skatt (12 månader rullande)	9,8 %	7,1 %	7,2 %
Skuldsättningsgrad	82,7 %	79,9 %	83,3 %
Soliditet	36,8 %	38,8 %	35,7 %
Eget kapital (mnkr)	9 235	8 697	9 026
Balansomslutning (mnkr)	22 823	20 564	22 338

² Verksamheten övergick den 1 januari 2015 till Statens energimyndighet.

³ Verksamheten övergick den 1 januari 2015 till Statens energimyndighet.



Svenska kraftnät (koncernen)

Rörelsens intäkter

Rörelsens intäkter minskade med 30 mnkr jämfört med motsvarande period föregående år och uppgick till 4 620 (4 650) mnkr. Minskningen avser framför allt verksamhetsgrenen Överföring av el på stamnätet men även intäkterna från Systemansvar för el har minskat.

Nettoomsättningen minskade med 40 mnkr till 4 550 (4 590) mnkr jämfört med det första halvåret i fjol.

Intäkter från överföring av el minskade med 73 mnkr, från 2 216 mnkr under första halvåret 2014 till 2 143 mnkr under motsvarande period 2015. Detta förklaras av att energiintäkterna blev 35 mnkr lägre och uppgick till 824 mnkr, framför allt beroende på lägre intäkter för förlustersättning. Därtill minskade transitintäkterna med 37 mnkr och uppgick till 155 (192) mnkr.

Jämfört med 2014 ökade övriga externa intäkter med 17 mnkr till 137 mnkr. Det berodde främst på ökade intäkter från kapacitetsavgifter och investeringsbidrag med 18 mnkr. Ökningen av kapacitetsavgifterna, som står för den största delen av förändringen, motsvaras dock av ökade kostnader för mothandel. Eftersom verksamhetsgrenen Avgiftsbelagd verksamhet har överförts till Statens energimyndighet minskade intäkterna här med 10 mnkr jämfört med andra kvartalet 2014.

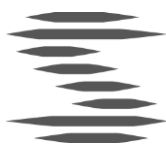
Rörelsens kostnader

Rörelsens kostnader minskade med 371 mnkr jämfört med föregående år och uppgick till 3 891 (4 262) mnkr. Minskningen avser både verksamhetsgrenen Överföring av el på stamnätet och Systemansvar för el.

Kostnaderna för balans- och frekvensregleringen minskade med 138 mnkr till 1 978 (2 116) mnkr, vilket främst beror på lägre pris för köpt balans- och reglerkraft. Volymen var dock i stort oförändrad. Kostnaderna för primärreglering ökade med 67 mnkr till 336 mnkr. För att hantera de ökade kostnaderna för primärregleringen har avgifterna höjts under året, vilket påverkat intäktssidan positivt.

Kostnaderna för överföring av el minskade med 156 mnkr till 758 (914) mnkr, vilket främst avser lägre kostnader för inköp av förluster. Inköpen av förlustkraft uppgick till 564 (665) mnkr. Kostnadsminskningen beror till viss del på minskad förlustvolym. Därutöver har det säkrade förlustkraftpriset under perioden varit lägre än föregående år.

Kostnaderna för energiersättning och transit minskade i jämförelse med motsvarande period föregående år. Energiersättningen, dvs. ersättningen för inmatning eller uttag som medför minskade nätförluster och krediteras energiavgiften, minskade med 23 mnkr och uppgick till



134 (157) mnkr. Det beror framför allt på att energiavgiften har sänkts. Kostnaderna för transit minskade till 61 (92) mnkr.

Personalkostnaderna ökade till 275 (241) mnkr, vilket beror på fler anställda till följd av den höga investeringstakten.

Avskrivningarna ökade med 19 mnkr från 330 mnkr till 349 mnkr, vilket förklaras av att ett antal anläggningar togs i drift under 2014 och första halvåret 2015. Under motsvarande period föregående år påverkades resultatet av nedskrivningar på 171 mnkr. Av dessa avsåg 170 mnkr det hävda avtalet med Alstom Grid om leverans av ett nytt driftövervakningssystem. Sammantaget minskade avskrivningarna och nedskrivningarna av anläggningstillgångar med 152 mnkr till 349 (501) mnkr.

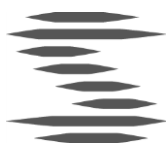
Koncernens finansnetto uppgick till -32 (4) mnkr. Till följd av Riksbankens negativa ränta genererar upplåningen i Riksgälden intäkter tillverket. Ränteintäkterna för perioden uppgick till 5 mnkr och räntekostnaderna till -37 mnkr. Räntekostnader under byggtiden som aktiverats har till följd av ränteläget minskat från 24 mnkr föregående år till -6 mnkr, vilket ger en negativ påverkan på finansnettot. Därutöver har räntekostnaden för pensionsskulden ökat från -3 mnkr i fjol till -28 mnkr, eftersom tillräcklig avkastning inte uppnås på kapitalet till följd av den negativa räntan.

Periodens resultat och nyckeltal

Rörelseresultatet uppgick till 733 (398) mnkr och koncernens resultat blev 699 (400) mnkr.

Koncernens räntabilitet på justerat eget kapital var 9,8 (7,1) procent. Enligt regleringsbrevet för 2015 är målet att uppnå en räntabilitet på justerat eget kapital på 6 procent under en konjunkturcykel. För helåret 2014 var avkastningen 7,2 procent.

Skuldsättningsgraden uppgick till 82,7 (79,9) procent per den 30 juni 2015. Per den 31 december 2014 uppgick den till 83,3 procent. I regleringsbrevet för 2015 anges att skuldsättningsgraden får vara högst 140 procent.



Verksamhetsgrenar

Koncernen

(mnkr)	Rörelsens intäkter		Rörelseresultat		Investeringar	
	Jan- jun	Jan- jun	Jan- jun	Jan- jun	Jan- jun	Jan- jun
	2015	2014	2015	2014	2015	2014
Överföring av el på stamnätet	2 321	2 348	550	383	1 256	2 622
Systemansvar för el	2 170	2 186	153	-18	4	10
Telekom – externt	39	34	18	13	-	-
Telekom – internt	29	29	7	7	7	8
Avgiftsbelagd verksamhet ⁴	-	10	-	3	-	-
Elberedskap	90	72	1	0	-	-
Intresseföretag	-	-	4	10	-	-
Segmentseliminering	-29	-29	-	-	-	-
Summa	4 620	4 650	733	398	1 267	2 640

Överföring av el på stamnätet

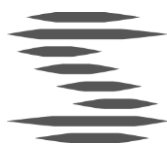
Nätverksamheten omfattar utbyggnad, underhåll och drift av stamnätet i Sverige. Stamnätet består av 400 kV- och 220 kV-ledningar med stationer samt de utlandsförbindelser som förvaltas av Svenska kraftnät. Affärsverkets nätkunder tecknar avtal om tillträde och nyttjande av stamnätet och blir fakturerade en stamnätstariff som består av en effektavgift och en energiavgift. Stamnätstariffen är en punktstariff. Det innebär att en abonnent får tillgång till hela elmarknaden, oavsett var inmatningen sker i landet, till den effekt som avtalats.

(mnkr)	Jan-jun 2015	Jan-jun 2014
Rörelsens intäkter	2 321	2 348
Rörelsens kostnader	-1 771	-1 965
Rörelseresultat	550	383

Rörelsens intäkter minskade under första halvåret till 2 321 (2 348) mnkr. Effekttäkterna minskade med 2 mnkr till 1 163 (1 165) mnkr, vilket beror på lägre fasta abonnemang och högre intäkter för abonnemangsöverskridanden.

Energiintäkterna minskade med 35 mnkr till 824 (859) mnkr, vilket främst beror på sänkt energiavgift. Sänkningen föranleddes av att inköpen av terminskontrakt för förlustel inför 2015 gjordes till lägre pris än under 2014. Under samma period minskade också kostnaderna för energiersättning till 134 (157) mnkr. Även det berodde främst på den sänkta energiavgiften.

⁴ Verksamheten övergick den 1 januari 2015 till Statens energimyndighet.



Både inmatning och uttag av el på stamnätet har varit lägre än föregående år, vilket också till del bidrar till minskade intäkter och kostnader.

Inmatningen av el uppgick under första halvåret till 59,3 (60,8) TWh, medan uttaget var 57,8 (59,1) TWh. Nivåerna på energiintäkter och energiersättning beror på var i nätet inmatning och uttag sker. Förmågan att producera i kärnkraftverken och vattenmängden i magasinen påverkar i stor utsträckning inmatningen. Elpriset i angränsande länder påverkar uttaget och inmatningen av el genom export och import.

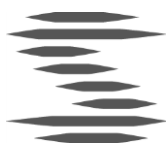
Lägre inmatning och uttag har medfört att nätförlusterna minskat med 6 procent till 1 568 (1 664) MWh. Kostnaderna för dem minskade och uppgick till 564 (665) mnkr. Kostnadsminskningen beror på både minskad volym och lägre pris. Prissäkringen görs till s.k. systempris, medan förlustkraften prissätts till spotpris i respektive elområde. En viss del av förlustkraftpriset säkras därmed inte, utan beror på spotpriset. Denna kostnad har minskat jämfört med motsvarande period förra året. Det säkrade förlustkraftpriset var under perioden lägre än föregående år.

Intäkterna från kapacitetsavgifter och investeringsbidrag uppgick till 88 (70) mnkr. Av dessa avsåg 69 (63) mnkr periodens intäkter via bidrag till nätinvesteringar samt 19 (7) mnkr periodens mothandelskostnader. Kapacitetsavgifter tilldelas från NordPool Spot utifrån de prisskillnader som uppstår mellan elområden. Kapacitetsavgifter kan enligt Europaparlamentets och rådets förordning nr 714/2009 användas till mothandel och till finansiering av investeringar som har till syfte att förstärka eller bibehålla överföringskapaciteten.

Intäkterna från transit var 37 mnkr lägre än motsvarande period föregående år och uppgick till 155 (192) mnkr. Av dessa 155 mnkr avser 45 mnkr intäkter som är hänförliga till 2014. Även kostnaderna var lägre och uppgick till 61 (92) mnkr, varav 2 mnkr avser 2014. Nettoutfallet för transit låg i stort sett på samma nivå som föregående år. Komplexiteten i fördelningsmekanismen i avtalet med ENTSO-ITC i kombination med lång eftersläpning i faktureringen gör det mycket svårt för affärsverket att förutse det ekonomiska utfallet för rätt period.

Rörelsens kostnader för verksamhetsgrenen uppgick till totalt 1 771 (1 965) mnkr. Kostnadsminskningen beror till största delen på minskade kostnader för avskrivningar och nedskrivningar och inköp av förlustkraft. Föregående års resultat påverkades negativt av den nedskrivning med 170 mnkr som gjordes med anledning av att Svenska kraftnät hävt avtalet med Alstom Grid SAS om leverans av ett nytt driftövervakningssystem. Därutöver har kostnaderna för transit och energiersättning varit lägre än i fjol.

Under perioden uppgick kostnaderna för köpt primärreglering till 336 (269) mnkr, varav 117 (56) mnkr avsåg verksamhetsgrenen Överföring av el på stamnätet. De högre kostnaderna förklaras till stor del av att behovet av primärregleringens ena komponent, frekvensstyrd störningsreserv (FCR-D), var lägre än under samma period föregående år. Under föregående år hade Oskarshamn 3 en begränsning i sin produktion. Frekvensstyrd störningsreserv hålls som en försäkring tillgänglig för att klara en störning med bortfall av den största produktionskällan i elsystemet. Eftersom Oskarshamn 3 är den största produktionskällan i det svenska elsystemet



minskar behovet att tillhandahålla frekvensstyrd störningsreserv när den reaktorn inte är i drift. Även intäkterna för såld primärreglering, dvs. reglerkraft som Sverige genom verkets försorg säljer till andra nordiska länder, ökade till 83 (69) mnkr och uppgick till 32 (12) mnkr för verksamhetsgrenen.

Rörelseresultatet för verksamhetsgrenen uppgick till 550 (383) mnkr, vilket utgör merparten av koncernens rörelseresultat på 733 (512) mnkr.

Antalet driftstörningar i stamnätet uppgick under första halvåret till 78 (65), varav 4 (3) medförde leveransavbrott. Den energi som därmed inte har levererats till elkunder uppgick till 8,8 (0,3) MWh. Målet är högst 10 MWh/år. Icke levererad effekt uppgick till 19 (1,8) MW under det första halvåret. Målet för icke levererad effekt är högst 80 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 ge aktörerna ekonomiska incitament att vara i balans. Verksamhetsgrenen innefattar även Ediel-kommunikation och den av Svenska kraftnät upphandlade effektreserven.

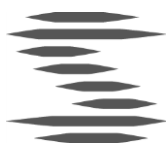
	Jan-jun 2015	Jan-jun 2014
(mnkr)		
Rörelsens intäkter	2 170	2 186
Rörelsens kostnader	-2 017	-2 204
Rörelseresultat	153	-18

Rörelsens intäkter minskade marginellt till 2 170 (2 186) mnkr under första halvåret. Även rörelsens kostnader minskade till 2 017 (2 204) mnkr. Rörelseresultatet uppgick därmed till 153 (-18) mnkr dvs. en förbättring med 171 mnkr jämfört med motsvarande period föregående år.

Intäkter och kostnader för köpt och såld balans- och reglerkraft påverkas bruttomässigt av marknadspriset på el och volymerna balanskraft i respektive elområde. Under halvåret minskade genomsnittspriset för köpt och såld balans- och reglerkraft, medan volymen i stort var oförändrad.

Det förbättrade rörelseresultatet beror främst på ökade avgiftsintäkter från de balansansvariga företagen. Deras avgifter höjdes per den 1 januari 2014, 1 augusti 2014 och 1 februari 2015 för att täcka dels långsiktigt ökande kostnader för primärreglering och automatisk sekundärreglering (FFR-A), dels minskade intäkter från produktionsbalanskraften.

Under första halvåret uppgick kostnaderna för primärreglering till 336 (269) mnkr, varav 219 (213) mnkr avsåg Systemansvar för el. Kostnaden för frekvensstyrd normaldriftsreserv (FCR-N) minskade med 22 mnkr samtidigt som kostnaden för frekvensstyrd störningsreserv (FCR-D) ökade med 30 mnkr. Intäkterna för såld primärreglering, dvs. reglerkraft som Sverige genom



verkets försorg säljer till andra nordiska länder, ökade totalt till 83 (69) mnkr men minskade till 51 (57) mnkr för verksamhetsgrenen. Söld frekvensstyrd normaldriftreserv (FCR-N) minskade med 16 mnkr, samtidigt som såld frekvensstyrd störningsreserv (FCR-D) ökade med 10 mnkr.

Under normaldrift ska frekvensen vara 50 Hz. Målet är att frekvensen inte ska ligga utanför intervallet 49,90 – 50,10 Hz mer än 6 000 minuter per år. Utfallet för det första halvåret var 5 311 (5 113) minuter. Allt större förändringar av flöden, framför allt på förbindelser till och från Norden, är en av orsakerna till de ökande svårigheterna att hålla frekvensen inom intervallet. FRR-A ska återföra frekvensen till 50 Hz inom tre minuter och förbättra frekvenskvaliteten. I januari 2013 startade en testperiod för FRR-A, vilken fortsatt under 2014 och 2015. Kostnaden för FRR-A uppgick under perioden till 40 (39) mnkr. Intäkterna från såld FRR-A uppgick till 12 (16) mnkr.

Effektreserven upphandlas för perioden fr.o.m. den 16 november t.o.m. den 15 mars. Intäkterna från de balansansvariga för effektreserven uppgick vid halvårsskiftet till 67 (70) mnkr. Kostnaderna för effektreserven uppgick till 67 (70) mnkr.

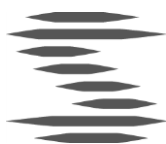
Telekom

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, såsom svartfiber till teleoperatörer och kraftbolag. De interna intäkterna kommer från verksamhetsgrenen Överföring av el på stamnätet för nyttjande av kommunikationsnätet.

(mnkr)	Jan-jun 2015	Jan-jun 2014
Rörelsens intäkter		
Externt	39	34
Internt	29	29
Summa	68	63
Rörelsens kostnader		
Externt	-21	-21
Internt	-22	-22
Summa	-43	-43
Rörelseresultat		
Externt	18	13
Internt	7	7
Rörelseresultat	25	20

Verksamhetsgrenens intäkter uppgick till 68 (63) mnkr och rörelseresultatet till 25 (20) mnkr. Ökningen av intäkterna med 5 mnkr avser några större affärer som genomfördes under 2014 och som nu ger påverkan på resultatet.

Tillgängligheten i systemet ska vara minst 99,95 procent mätt på redundanta (dubbla) förbindelser. Utfallet under perioden var 100 (99,97) procent.



Avgiftsbelagd verksamhet

Regeringen beslutade den 11 september 2014 att överföra ansvaret för kontoföringen av elcertifikat och ursprungsgarantier för el till Energimyndigheten per den 1 januari 2015. Från tidigare års vinster fanns ett ackumulerat överskott på 16 mnkr att vidareföra till Statens energimyndighet. Överskotten t.o.m. 2013 överfördes till Energimyndighet i januari 2015 och överskottet för 2014 överfördes i juli 2015.

(mnkr)	Jan-jun 2015	Jan-jun 2014
Rörelsens intäkter	-	10
Rörelsens kostnader	-	-7
Rörelseresultat	-	3

Rörelseresultatet uppgick till - (3) mnkr.

Intresseföretag

Svenska kraftnät har sju intresseföretag i koncernen. Det företag som har störst ekonomisk påverkan är den nordiska och baltiska elbörsen, Nord Pool Spot AS. Svenska kraftnäts resultatandel i respektive företag ingår i koncernens resultat. Resultatandelarna för perioden januari till juni 2015 var 4 (10) mnkr.

(mnkr)	Jan-jun 2015	Jan-jun 2014
Nord Pool Spot AS	7	10
Kraftdragarna AB	0	-2
STRI AB	0	2
eSett Oy	-3	0
Övriga	0	0
Summa	4	10

Elberedskap

Beredskapsverksamheten består i att verka för beredskap mot svåra påfrestningar på samhället och finansieras genom anslag från staten. Verksamheten är resultatmässigt neutral för Svenska kraftnät.

Svenska kraftnät tilldelades 255 (255) mnkr i anslagsmedel för 2015. Därtill har verket en anslagsbehållning att disponera om 60 mnkr. Under första halvåret disponerade verket 87 (70) mnkr av anslaget. Medlen användes främst till drift och underhåll samt åtgärder i läges- och rapporteringssystemet Susie, drift och underhåll av beredskapsförråd och materiel, utbildningar och övningar, tekniska åtgärder i kraftvärmeverk, dammsäkerhetsåtgärder, drift och underhåll av gasturbiner, införande av Rakel, forskning och utveckling samt förvaltningskostnader.



Anslagsredovisning för affärsverket

(tkr)

Anslag

Utgiftsområde 21	Ingående överförings- belopp	Årets tilldelning enligt reglerings- brev	Indrag- ning	Totalt disponibelt belopp	Utgifter	Utgående överförings- belopp
Energi 1:10 Elbered- skap						
Anslagspost 1, Elberedskap	143 877	255 000	-83 877	315 000	-86 773	228 227

Kassaflöde

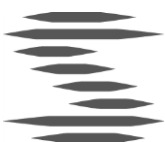
Periodens kassaflöde före förändring i rörelsekapital och investeringar uppgick till 1 143 (805) mnkr, vilket främst förklaras av det ökade rörelseresultatet.

Förändringen av rörelsekapitalet för perioden var 285 mnkr jämfört med 31 december 2014, vilket främst förklaras av minskade leverantörsskulder och ökad skuldföring av erhållna kapacitetsavgifter. Kapacitetsavgifterna bokförs löpande under året som en kortfristig skuld och avräknas vid årets slut mot nätinvesteringar. Ev. restbelopp avsätts som långfristig skuld (fonderas till kommande år). Den löpande kortfristiga skuldföringen av kapacitetsavgifter kommer därför alltid att innebära en ökning av kassaflödet vid en jämförelse mot årets ingående balans.

Koncernens investeringar för perioden var 1 267 (2 640) mnkr, varav 1 081 (2 398) mnkr var kassaflödespåverkande. De kassaflödespåverkande investeringarna påverkas 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.

Räntebärande lån minskade under perioden med 174 mnkr jämfört med 31 december 2014. Det låga behovet av upplåning förklaras av att investeringarna finansierats av internt tillförda medel och erhållna kapacitetsavgifter.

Under perioden har Svenska kraftnät lämnat utdelning till ägaren med 475 mnkr. Därutöver har balanserade medel om 15 mnkr överförts till Energimyndigheten med anledning av den avgiftsbelagda verksamhet som övergick dit vid årsskiftet. Periodens förändring i likvida medel var -72 (-72) mnkr. Vid periodens slut uppgick de likvida medlen till 153 (88) mnkr.



Finansiell ställning

Investeringar

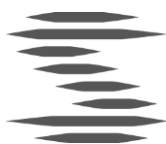
Koncernens investeringar uppgick under första halvåret till 1 267 (2 640) mnr. Av detta avsåg 1 245 (2 633) mnr investeringar i materiella anläggningstillgångar. Verksamhetsgrenen Överföring av el på stamnätet svarade för merparten av investeringarna med 1 256 (2 622) mnr.

Investeringar (mnr)	Jan-jun 2015	Jan-jun 2014
Affärsverket		
Nätinvesteringar	1 236	2 618
Optoinvesteringar	2	0
Immateriella investeringar	22	7
Affärsverket	1 260	2 625
Svenska Kraftnät Gasturbiner AB	7	15
Koncernen	1 267	2 640

För 2015 har riksdagen godkänt en investeringsplan om 4 350 (5 564) mnr. Hittills under året har styrelsen beslutat om följande nya investeringar.

- Torpberget, ny 400 kV-station. Investeringsramen är 74 mnr och stationen ska vara i drift 2017. Investeringen finansieras i sin helhet av Arise Elnät AB.
- Porjusberget, förnyelse av 400 kV-station. Investeringsramen är 178 mnr och stationen ska vara i drift 2018.
- Barsebäck, förnyelse av 400 kV-station. Investeringsramen är 122 mnr och stationen ska vara i drift 2019.
- Stenkullen – Lindome, ny 400 kV-ledning. Ökning av investeringsramen med 7 mnr till 337 mnr. Ledningen togs i drift 2012.
- Reinvesteringar i gasturbiner som ägs av dotterbolaget Svenska Kraftnät Gasturbiner AB. Investeringsramen är 97 mnr och investeringarna ska vara gjorda 2016.

Totalt pågår drygt 130 investeringar, varav tio projekt stod för 1 000 mnr av de totala investeringarna på 1 267 (2 640) mnr. Den lägre siffran i år beror på att i Svenska kraftnäts största investering någonsin – SydVästlänken – har ett flertal anläggningar till stora delar färdigställt och byggfasen slutförts. Dock återstår arbete innan anläggningen är klar för drifttagning. Likströmsförbindelsen – NordBalt – mellan Sverige och Litauen är den största investeringen under innevarande år och har under perioden upparbetat 586 (208) mnr.



Kapacitetsavgifter

De kapacitetsavgifter som erhålls under året redovisas som skuld i balansräkningen för att användas till framtida nätinvesteringar, förutom den andel som avräknas mot mothandelskostnaderna. Totalt erhöles under perioden 764 (575) mnkr i kapacitetsavgifter. Hur stor del av kapacitetsavgifterna som kan användas som investeringsbidrag till årets nätinvesteringar fastställs först i årsbokslutet.

Skuldsättning

Nettoskulden, dvs. räntebärande skulder och avsättningar med avdrag för finansiella räntebärande tillgångar, ökade med 305 mnkr under första halvåret och uppgick till 6 945 mnkr. Vid utgången av 2014 var nettoskulden 6 640 mnkr. Den primära orsaken till den ökade nettoskulden är ökad upplåning i Riksgälden för att finansiera investeringarna samt ökade avsättningar till pensioner.

Skuldsättningsgraden i koncernen ökade till 82,7 (79,9) procent jämfört med samma period föregående år. Vid utgången av 2014 var skuldsättningsgraden 83,3 procent. Den högre skuldsättningsgraden jämfört med motsvarande period i fjol förklaras av ökad upplåning i Riksgälden.

Förändringen av icke räntebärande långfristiga skulder var 1 161 mnkr, från 3 780 till 4 941 mnkr jämfört med samma period i fjol. Detta förklaras främst av en ökning av aktiverade investeringsbidrag och kapacitetsavgifter, vilket sker vid årsskiftet. Löpande under året redovisas erhållna kapacitetsavgifter såsom kortfristig skuld. De 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 5 031 mnkr, vilket innebär en minskning med 90 mnkr.

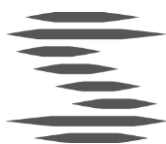
Leverantörsskulderna minskade från 561 mnkr till 378 mnkr jämfört med motsvarande period föregående år. Jämfört med årsskiftet minskade leverantörsskulderna med 279 mnkr. Ökningen av icke räntebärande kortfristiga skulder på 113 mnkr, från 1 024 mnkr till 1 137 mnkr, förklaras av en högre andel erhållna kapacitetsavgifter jämfört med motsvarande period föregående år. Vid årsskiftet uppgick de icke räntebärande kortfristiga skulderna till 727 mnkr. Årets ökning förklaras av att erhållna kapacitetsavgifter för 2014 vid årsskiftet omförts såsom långfristig skuld samt att de har varit högre i år.

Eget kapital

Koncernens egna kapital uppgick den 30 juni 2015 till 9 235 (8 697) mnkr. Soliditeten i koncernen uppgick till 36,8 (38,8) procent. Avkastningen på justerat eget kapital efter skattemotsva- righet var 9,8 (7,1) procent.

Antal anställda

Den 30 juni 2015 hade verket 552 heltidsanställda. Vid utgången av 2014 uppgick antalet heltidsanställda till 522. Ökningen beror främst på den ökade investeringsvolymen.

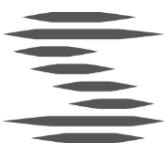


Svenska kraftnät satsar på att vara en frisk och säker arbetsplats. Målsättningen är att sjukfrånvaron ska understiga två procent under året. Till slutet av det första halvåret uppgick den till 3,8 procent, jämfört med 2,4 procent för helåret 2014. Den ökade sjukfrånvaron förklaras dels av ett större antal sjuka i säsongrelaterade sjukdomar, dels en något ökad frekvens av längre sjukskrivningar.

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 av de risker som påverkar koncernen återfinns i årsredovisningen för 2014.



Finansiella rapporter

Resultaträkning i sammandrag för koncernen

(mnkr)	Apr-jun 2015	Apr-jun 2014	Jan-jun 2015	Jan-jun 2014	Jan-dec 2014
Rörelsens intäkter					
Nettoomsättning	2 108	2 230	4 550	4 590	9 188
Aktiverat eget arbete	30	23	62	52	110
Övriga rörelseintäkter	3	4	8	8	21
Summa rörelsens intäkter	2 141	2 257	4 620	4 650	9 319
Rörelsens kostnader					
Personalkostnader	-142	-121	-275	-241	-458
Diverse externa kostnader	-1 501	-1 752	-3 259	-3 518	-7 255
Avskrivningar och nedskrivning av materiella och immateriella anläggningstillgångar	-171	-341	-349	-501	-927
Övriga rörelsekostnader	-8	-1	-8	-2	-11
Summa rörelsens kostnader	-1 822	- 2 215	-3 891	-4 262	-8 651
Resultat från andelar i intresseföretag	0	3	4	10	13
Rörelseresultat	319	45	733	398	681
Resultat från finansiella investeringar					
Resultat från värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar	0	0	0	0	0
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	4	0	5	1	3
Räntekostnader och liknande resultatposter	-32	4	-37	3	49
Resultat efter finansiella poster	291	49	701	402	733
Skatt på årets resultat	-	-	-	-	-4
Uppskjuten skatt	-1	-1	-2	-2	2
Periodens resultat	290	48	699	400	731

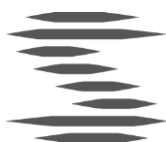


Resultaträkning per verksamhetsgren jan-jun 2015 (mnkr)

Benämning	Överföring av el på stamnätet	Systemansvar för el	Telekom	Elberedskap	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 elberedskap				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
Rörelseresultat	550	153	25	1	733

Resultaträkning per verksamhetsgren jan-jun 2014 (mnkr)

Benämning	Överföring av el på stamnätet	Systemansvar för el	Telekom	Avgiftsbelagd verksamhet	Elberedskap	Totalt
Intäkter från överföring av el	2 216					2 216
Intäkter från balans- och frekvensreglering	13	2 101				2 114
Intäkter från effektereserv		70				70
Statsanslag för elberedskap					70	70
Övriga externa intäkter	72	6	33		9	120
NETTOOMSÄTTNING	2 301	2 177	33	9	70	4 590
Aktiverat eget arbete	42	6	1	1	2	52
Övriga rörelseintäkter	5	3				8
TILLKOMMANDE RÖRELSEINTÄKTER	47	9	1	1	2	60
SUMMA RÖRELSENS INTÄKTER	2 348	2 186	34	10	72	4 650
Personalkostnader	-193	-27	-7		-2	-241
PERSONALKOSTNADER	-193	-27	-7		-2	-241
Kostnader för överföring av el	-914					-914
Kostnader för balans- och frekvensreglering	-57	-2 059				-2 116
Störningsreserv	-16	-16				-32
Effektereserv		-70				-70
Drift- och underhållskostnader	-165	-7	-7		1	-178
Övriga externa kostnader	-130	-24	-1	-4	-49	-208
Koncernjustering störningsreserv	4	8			-12	
DIVERSE EXTERNA KOSTNADER	-1 278	-2 168	-8	-4	-60	-3 518
Av- och nedskrivningar	-464	-9	-27		-1	-501
AV- OCH NEDSKRIVN AV MATERIELLA & IMMATERIELLA ANL.TILLGÅNGAR	-464	-9	-27		-1	-501
Övriga rörelsekostnader	-1		-1			-2
ÖVRIGA RÖRELSEKOSTNADER	-1		-1			-2
SUMMA RÖRELSENS KOSTNADER	-1 936	-2 204	-43	-7	-72	-4 262
Interna intäkter			29			29
Interna kostnader	-29					-29
INTERNA POSTER	-29		29			
SUMMA INTERNA POSTER	-29		29			
Resultatandelar intresseföretag						10
Rörelseresultat	383	-18	20	3	0	398

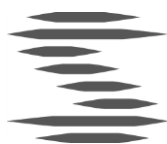


Balansräkning för koncernen

(mnkr)	2015-06-30	2014-06-30	2014-12-31
TILLGÅNGAR			
Immateriella anläggningstillgångar	206	157	188
Materiella anläggningstillgångar	20 992	18 806	20 096
Finansiella anläggningstillgångar	157	144	160
Varulager	83	86	85
Kundfordringar	635	547	592
Övriga kortfristiga fordringar	597	736	992
Kassa och bank	153	88	225
Summa tillgångar	22 823	20 564	22 338
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Statskapital	600	600	600
Övrigt bundet kapital	3647	3 643	3 633
Balanserad vinst/förlust	4 289	4 054	4 062
Årets resultat	699	400	731
Summa eget kapital	9 235	8 697	9 026
Latenta skatteskulder	34	35	32
Avsättningar			
Avsättningar för pensioner och liknande			
Förpliktelser	722	706	663
Övriga avsättningar	0	-	0
Summa avsättningar	722	706	663
Räntebärande långfristiga skulder	6 376	5 741	6 202
Icke räntebärande långfristiga skulder	4 941	3 780	5 031
Leverantörsskulder	378	561	657
Icke räntebärande kortfristiga skulder	1 137	1 024	727
Summa skulder	12 832	11 126	12 617
Summa eget kapital och skulder	22 823	20 564	22 338
Eventualtillgångar och eventalförpliktelser	Not 1	Not 2	Not 3

Not 1 och 3) Alstom Grid SAS har stämt Svenska kraftnät vid Stockholms tingsrätt på drygt 12 miljoner euro samt yrkat att rätten fastställer att Alstom har rätt till ersättning för goodwillskada. Svenska kraftnät har i svaromål bestritt Alstoms yrkande, yrkat att Alstoms yrkande om fastställande av ersättningskyldighet för goodwillskada ska avvisas samt i en stämning för egen del yrkat att Alstom utger 53 mnkr jämte ränta till Svenska kraftnät. Beloppet avser återbetalning av erlagda belopp, skadestånd till följd av hävningen samt förseningsvite.

Not 2) Per 30 juni 2014 fanns inga pågående tvister av märkbar ekonomisk betydelse.



Finansieringsanalys för koncernen

(mnkr)	Jan-jun 2015	Jan-jun 2014	Jan-dec 2014
Rörelsen			
Rörelsens resultat före finansiella poster	733	398	681
Justering för ej kassaflödespåverkande poster:			
Av- och nedskrivningar	350	501	878
Övriga poster	51	-79	-268
Finansiella intäkter och kostnader	4	-14	-20
Erhållen utdelning	8	4	4
Skattebetalningar	-3	-5	-4
Kassaflöde före förändring i rörelsekapital och investeringar	1 143	805	1 271
Förändring av lager	1	1	3
Förändring av kortfristiga fordringar	352	134	-79
Förändring av kortfristiga skulder	-68	-56	2
Kassaflöde före investeringar	1 428	884	1 197
Investeringar			
Investering i immateriella tillgångar	-31	-7	-48
Investering i materiella anläggningstillgångar	-1 050	-2 391	-4 217
Investeringar i finansiella tillgångar	-	-15	-31
Försäljning av anläggningar	3	-	-
Nettoinvesteringar i rörelsen	-1 078	-2 413	-4 296
Kassaflöde efter investeringar	350	-1 529	-3 099
Finansiering			
Förändring av räntebärande lån	174	1 986	2 427
Förändring av övriga långfristiga skulder	-106	24	1 290
Utbetald utdelning	-475	-553	-553
Överföring av balanserad vinst för Avgiftsbelagd verksamhet till Statens energimyndighet	-15	0	0
Finansiering	-422	1 457	3 164
Likviditetsförändring			
Likvida medel inkl. kortfristiga placeringar vid årets början	225	160	160
Dito vid periodens slut	153	88	225
Förändring i likvida medel	-72	-72	65



Utdelningen redovisas mot nedanstående inkomsttitel.

Inkomsttitel, tkr	Belopp att leverera	Inlevererat belopp
2116 Affärsverkets inlevererade utdelning och inleverans av motsvarighet till statlig skatt	475 000	475 000

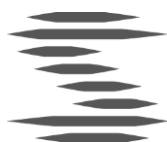
Finansiella nyckeltal för koncernen

	Jan-jun 2015	Jan-jun 2014	Jan-dec 2014
Räntabilitet på justerat eget kapital efter skatt	9,8 %	7,1 %	7,2 %
Räntabilitet på sysselsatt kapital	7,0 %	5,9 %	5,0 %
Soliditet	36,8 %	38,8 %	35,7 %
Rörelsemarginal	15,9 %	8,6 %	7,3 %
Kapitalomsättningshastighet, ggr	0,43	0,51	0,5
Skuldsättningsgrad	82,7 %	79,9 %	83,3 %
Självfinansieringsgrad, ggr	1,3	0,4	0,3
Räntetäckningsgrad, ggr	e/t	e/t	e/t
Internt tillförda medel (mnkr)	1 143	805	1 271
Nettoskuld (mnkr)	6 945	6 379	6 640
Investeringar (mnkr)	1 267	2 640	4 353

Räntabilitet beräknas utifrån 12 månaders rullande resultat.

Förändring i eget kapital för koncernen

(mnkr)	30 jun 2015	30 jun 2014	31 dec 2014
Ingående eget kapital	9 026	8 849	8 849
Omräkningsdifferens	0	1	-1
Utdelning	-475	-553	-553
Överföring av balanserade medel avseende elcertifikat och ursprungsgarantier till Statens energimyndighet	-15	-	-
Periodens resultat	699	400	731
Utgående eget kapital	9 235	8 679	9 026



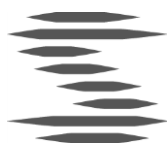
Affärsverket svenska kraftnät (moderföretaget)

Rörelsens intäkter för januari – juni 2015 uppgick till 4 623 (4 654) mnkr, varav 7 (6) mnkr utgjorde försäljning till koncernföretag. Resultat efter finansiella poster blev 693 (388) mnkr.

Affärsverkets investeringar i immateriella och materiella anläggningstillgångar uppgick under perioden till 1 260 (2 625) mnkr. Likvida medel uppgick vid utgången av perioden till 118 (77) mnkr.

Affärsverket finansierar verksamheten med eget kapital och lån hos Riksgälden. Den 30 juni 2015 uppgick eget kapital till 9 002 (8 743) mnkr och upplåningen till 6 376 (5 761) mnkr. De totala tillgångarna var 22 561 (20 305) mnkr.

(mnkr)	Apr-jun 2015	Apr-jun 2014	Jan-jun 2015	Jan-jun 2014	Jan-dec 2014
Rörelsens intäkter					
Nettoomsättning	2 109	2 231	4 554	4 593	9 194
Aktiverat eget arbete	31	23	62	52	110
Övriga rörelseintäkter	2	5	7	9	21
Summa rörelsens intäkter	2 142	2 259	4 623	4 654	9 235
Rörelsens kostnader					
Personalkostnader	-141	-121	-274	-241	-458
Diverse externa kostnader	-1 514	-1 765	-3 285	-3 541	-7 293
Avskrivningar och nedskrivning av materiella och immateriella anläggningstillgångar	-165	-336	-339	-492	-906
Övriga rörelsekostnader	-8	-1	-8	-2	-12
Summa rörelsens kostnader	-1 828	- 2 223	-3 906	-4 276	-8 669
Rörelseresultat	314	36	717	378	656
Resultat från finansiella investeringar					
Resultat från värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar	8	6	8	6	6
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	4	0	5	1	3
Räntekostnader och liknande resultatposter	-33	4	-37	3	49
Resultat efter finansiella poster	293	46	693	388	714
Periodens resultat	293	46	693	388	714

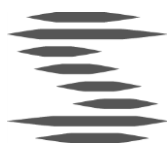


Moderföretagets balansräkning

(mnkr)	2015-06-30	2014-06-30	2014-12-31
TILLGÅNGAR			
Immateriella anläggningstillgångar	206	157	188
Materiella anläggningstillgångar	20 813	18 620	19 914
Finansiella anläggningstillgångar	170	155	180
Kundfordringar	634	549	591
Övriga kortfristiga fordringar	620	747	1 013
Kassa och bank	118	77	192
Summa tillgångar	22 561	20 305	22 078
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Statskapital	600	600	600
Övrigt bundet kapital	3 314	3 314	3 314
Balanserad vinst/förlust	4 395	4 171	4 171
Årets resultat	693	388	714
Summa eget kapital	9 002	8 743	8 799
Avsättningar			
Avsättningar för pensioner och liknande Förpliktelse	722	705	663
Övriga avsättningar	0	-	0
Summa avsättningar	722	705	663
Räntebärande långfristiga skulder	6 376	5 761	6 202
Icke räntebärande långfristiga skulder	4 941	3 781	5 031
Leverantörsskulder	371	556	651
Icke räntebärande kortfristiga skulder	1 149	1 029	732
Summa skulder	12 837	11 127	12 616
Summa eget kapital och skulder	22 561	20 305	22 078
Eventualtillgångar och eventalförpliktelse	Not 1	Not 2	Not 3

Not 1 och 3) Alstom Grid SAS har stämt Svenska kraftnät vid Stockholms tingsrätt på drygt 12 miljoner euro samt yrkat att rätten fastställer att Alstom har rätt till ersättning för goodwillskada. Svenska kraftnät har i svaromål bestritt Alstoms yrkande, yrkat att Alstoms yrkande om fastställande av ersättningsskyldighet för goodwillskada ska avvisas samt i en stämning för egen del yrkat att Alstom utger 53 mnkr jämte ränta till Svenska kraftnät. Beloppet avser återbetalning av erlagda belopp, skadestånd till följd av hävningen samt förseningsvite.

Not 2) Per 30 juni 2014 fanns inga pågående tvister av märkbar ekonomisk betydelse.



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 2014.

Delårsrapporten har inte granskats av Riksrevisionen.

Intyg

Styrelsen delegerade den 21 februari 2011 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 2015

Mikael Odenberg
generaldirektör

