

Delårsrapport januari – mars 2014

- Resultatet före skatt uppgick till 353 (342) mnkr.
- Investeringarna uppgick till 969 (568) mnkr.
- Räntabiliteten på justerat eget kapital var 8,0 (9,0) procent.
- Skuldsättningsgraden uppgick till 55,1 (23,8) procent.
- Svenska kraftnät har under kvartalet lämnat Investerings- och finansieringsplan för åren 2015 – 2017 till regeringen. Affärsverkets investeringar beräknas uppgå till 12 miljarder under treårsperioden.
- Förvaltningsrätten har den 28 mars avvisat Värnamo Elnäts överklagande av Svenska kraftnäts indelning av Sverige i fyra elområden. Domen har vunnit laga kraft.

Händelser efter balansdagen

- Svenska kraftnät har den 7 april hävt avtalet med Alstom Grid om leverans av ett nytt driftövervakningssystem. Eftersom 190 mnkr upparbetats i projektet under åren 2010 – 2013 kommer beslutet att medföra en negativ resultatpåverkan under 2014. Parterna är inte överens om den ekonomiska regleringen, varför beloppet ännu är osäkert.
- Mark- och miljödomstolen vid Växjö tingsrätt har den 14 april undanröjt kommunala beslut om förbud för Svenska kraftnät att använda kreosotimpregnerade träfundament till kraftledningsstolpar i SydVästlänken. Domen har överklagats till Mark- och miljööverdomstolen.

Generaldirektörens kommentar

Liksom i fjol visar verksamhetsgrenen Överföring av el på stamnätet ett relativt stort överskott, samtidigt som verksamhetsgrenen Systemansvar för el uppvisar ett underskott. Vad beträffar det senare har verket tagit fram en bättre modell för prognostisering, vilket ska medföra en bättre samstämmighet mellan budget och utfall.

Koncernresultatet före skatt uppgick till 353 (342) mnkr för årets första tre månader.

Det avbrutna projektet med nytt drift- och övervakningssystem (HUDS) kommer att medföra kostnadsföring av förbrukade investeringsutgifter. Årets resultat blir därför sämre än föregående års resultat.

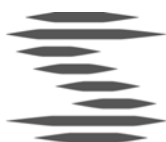
Under kvartalet har förvaltningsrätten prövat Värnamo Elnäts överklagande av den indelning i elområden som Svenska kraftnät beslutade om den 24 maj 2010. Domstolen fann att verkets indelningsbeslut var lagligen grundat och avslog överklagandet. Domen har vunnit laga kraft och det finns därmed inga rättsliga tvister rörande den svenska elområdesreformen.

Prisskillnaderna inom landet har varit fortsatt mycket små. Prisskillnaden mellan elområde Malmö (SE 4) och elområde Stockholm (SE3) uppgick till endast 0,6 öre per kWh under kvartalet. Sedan elområdena infördes den 1 november 2011 är den genomsnittliga prisskillnaden mellan SE3 och SE4 1,2 öre per kWh.

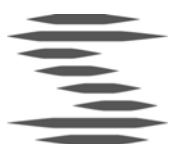
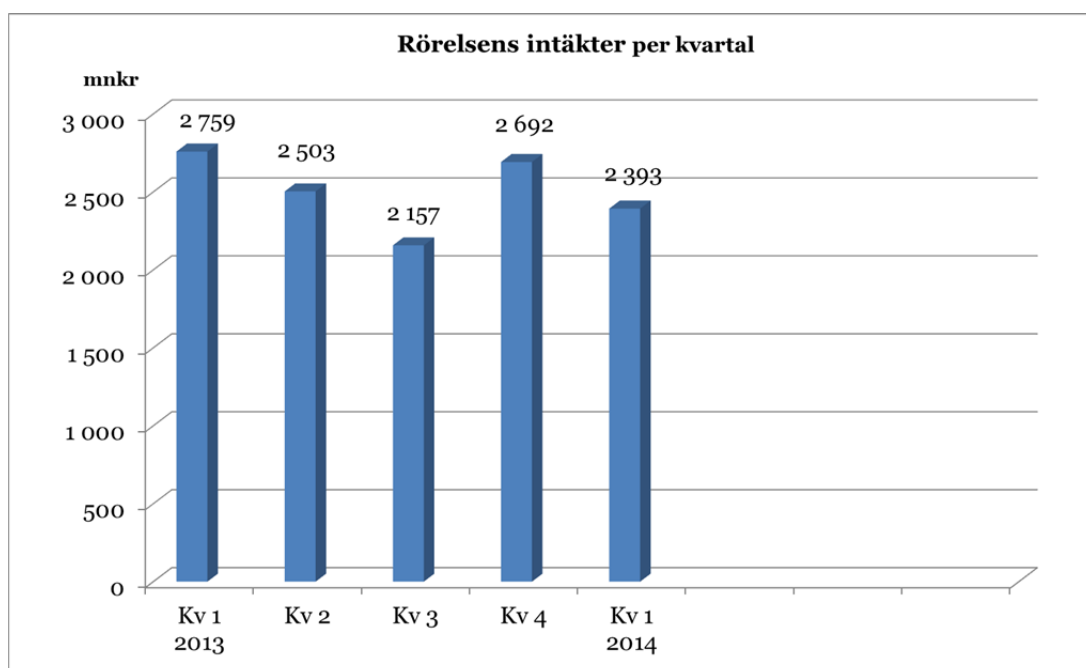
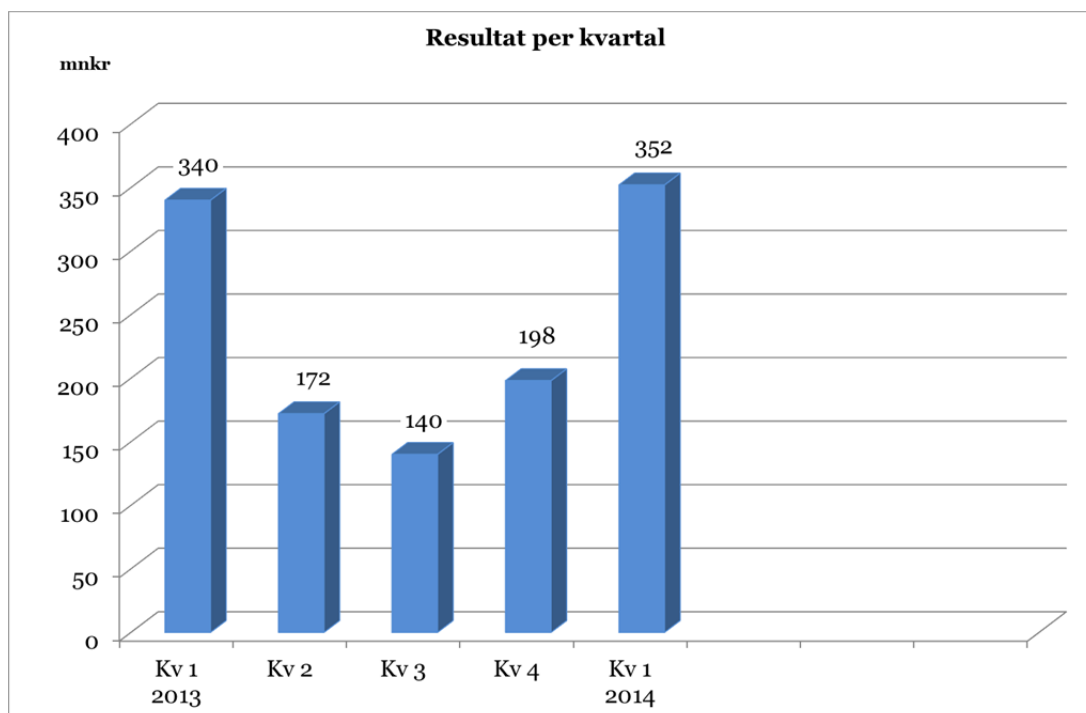
Styrelsen har under kvartalet hemställt att regeringen tillstyrker en investeringsplan som innebär investeringar om ca 12 miljarder kronor under åren 2015 – 2017. De största enskilda investeringarna i planen gäller SydVästlänken, NordBalt, Stockholms Ström och Gotland.

Sundbyberg den 22 maj 2014

Mikael Odenberg



Ekonomisk utveckling



Koncernöversikt

Rörelsens intäkter per verksamhetsgren

(mnkr)	Jan-mar 2014	Jan-mar 2013	Jan-dec 2013
Överföring av el på stamnätet	1 213	1 288	4 724
Systemansvar för el	1 129	1 396	5 066
Telekom - externt	12	21	75
Telekom - internt	14	14	51
Systemansvar för gas ¹	-	19	31
Avgiftsbelagd verksamhet	5	4	13
Elberedskap	34	31	202
Segmentseliminering	-14	-14	-51
Summa	2 393	2 759	10 111

Rörelseresultat per verksamhetsgren

(mnkr)	Jan-mar 2014	Jan-mar 2013	Jan-dec 2013
Överföring av el på stamnätet	318	336	997
Systemansvar för el	21	-13	-192
Telekom - externt	3	10	27
Telekom - internt	2	2	3
Systemansvar för gas ²	-	3	1
Avgiftsbelagd verksamhet	2	2	-5
Elberedskap	0	0	0
Intresseföretag	7	3	19
Summa	353	343	850

Nyckeltal	Jan-mar 2014	Jan-mar 2013	Jan-dec 2013
Räntabilitet på justerat eget kapital efter skatt (12 månader rullande)	8,0 %	9,0 %	8,6 %
Skuldsättningsgrad	55,1 %	23,8 %	54,8 %
Soliditet	44,8 %	52,6 %	42,0 %
Eget kapital (mnkr)	9 200	8 964	8 849
Balansomslutning (mnkr)	19 004	15 975	18 635

¹ Slutavräkning skedde under tredje kvartalet 2013.

² Slutavräkning skedde under tredje kvartalet 2013.

Svenska kraftnät (koncernen)

Rörelsens intäkter

Rörelsens intäkter minskade med 366 mnkr jämfört med motsvarande period föregående år och uppgick till 2 393 (2 759) mnkr. Minskningen avser främst verksamhetsgrenarna Systemansvar för el och Överföring av el på stamnätet.

Nettoomsättningen minskade med 365 mnkr till 2 360 (2 725) mnkr jämfört med första kvartalet i fjol.

Intäkterna från balansregleringen minskade med 255 mnkr till 1 057 (1 312) mnkr, vilket till största delen berodde på lägre intäkter från balans- och systemansvariga med anledning av lägre elpriser jämfört med föregående år.

Därutöver påverkades nettoomsättningen av minskade intäkter från överföring av el med 67 mnkr, från 1 212 mnkr under första kvartalet 2013 till 1 145 mnkr under motsvarande period 2014. Effektintäkterna minskade med 18 mnkr och uppgick till 586 mnkr med anledning av en lägre andel tillfälliga abonnemang än i fjol. Energiintäkterna var 106 mnkr lägre än föregående år och uppgick till 461 mnkr, bl.a. beroende på sänkt energiavgift.

Transitintäkterna ökade med 57 mnkr och uppgick till 98 (41) mnkr. Ökningen beror till stor del på eftersläpande fakturering avseende 2013 som skett under första kvartalet 2014.

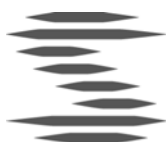
Intäkter och kostnader har även minskat med anledning av att systemansvaret för naturgas övergick till Swedegas AB under sista kvartalet 2013. Intäkterna från naturgas uppgick under första kvartalet 2013 till 19 mnkr och kostnaderna till 16 mnkr.

Jämfört med 2013 har övriga externa intäkter minskat med 31 mnkr till 53 mnkr, varav 10 mnkr avser lägre telekomintäkter.

Rörelsens kostnader

Rörelsens kostnader minskade med 372 mnkr jämfört med föregående år och uppgick till 2 047 (2 419) mnkr. Minskningen är till största delen hänförlig till verksamhetsgrenarna Systemansvar för el och Överföring av el på stamnätet.

Bland de kostnader som påverkar mest återfinns kostnaderna för balansregleringen. Dessa minskade med 291 mnkr till 1 028 (1 319) mnkr, vilket främst avser lägre kostnader för balans- och systemansvariga till följd av ett lägre elpris jämfört med föregående år. Jämfört med föregående år har kostnaderna för primärreglering minskat med 14 mnkr och uppgick till 100 mnkr. Minskningen beror på en lägre nivå på elpriserna.



Kostnaderna för överföring av el minskade med 50 mnkr till 478 (528) mnkr. Under årets första tre månader uppgick inköpen av förlustkraft till 343 (350) mnkr. Minskningen beror framför allt på ett lägre elpris. Energiersättningen dvs. ersättningen för inmatning eller uttag som medför minskade nätförluster och krediteras energiavgiften minskade med 55 mnkr, vilket beror på den sänkta energiavgiften. Kostnaderna för transit ökade till 41 (28) mnkr, vilket påverkats av fakturering under första kvartalet 2014 avseende 2013.

Personalkostnaderna ökade till 120 (109) mnkr, vilket beror på fler anställda.

Avskrivningar på anläggningstillgångar minskade med 6 mnkr till 160 mnkr. Minskningen förklaras av att ett flertal anläggningar blivit fullt avskrivna samt att utrangeringar skett efter första kvartalet 2013.

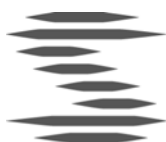
Koncernens finansnetto uppgick till 0 (-1) mnkr. Räntekostnaden för lån i Riksgälden har ökat till 7 (4) mnkr till följd av ökad belåning. Räntekostnader under byggtiden som aktiverats har ökat från 7 mnkr föregående år till 11 mnkr vilket påverkar finansnettot positivt.

Periodens resultat och nyckeltal

Rörelseresultatet uppgick till 353 (343) mnkr och koncernens resultat blev 352 (341) mnkr.

Koncernens räntabilitet på justerat eget kapital var 8,0 (9,0) procent. Enligt regleringsbrevet för 2014 är målet att uppnå en räntabilitet på justerat eget kapital på 6 procent under en konjunkturcykel. För helåret 2013 var avkastningen 8,6 procent.

Skuldsättningsgraden uppgick till 55,1 (23,8) procent per den 31 mars 2014. Per den 31 december 2013 uppgick den till 54,8 procent. I regleringsbrevet för 2014 anges att skuldsättningsgraden får vara högst 120 procent.



Verksamhetsgrenar

Koncernen

(mnkr)	Rörelsens intäkter		Rörelseresultat		Investeringar	
	Jan-mar	Jan-mar	Jan-mar	Jan-mar	Jan-mar	Jan-mar
	2014	2013	2014	2013	2014	2013
Överföring av el på stamnätet	1 213	1 288	318	336	962	566
Systemansvar för el	1 129	1 396	21	-13	1	-
Telekom – externt	12	21	3	10	-	-
Telekom – internt	14	14	2	2	6	2
Systemansvar för gas	-	19	-	3	-	-
Avgiftsbelagd verksamhet	5	4	2	2	-	-
Elberedskap	34	31	0	0	-	-
Intresseföretag	-	-	7	3	-	-
Segmentseliminering	-14	-14	-	-	-	-
Summa	2 393	2 759	353	343	969	568

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 nättariff som består av en effektavgift och en energiavgift. Stamnätstariffen är en punktтарiff. Det innebär att en abonnent får tillgång till hela elmarknaden, oavsett var inmatningen sker i landet, till den effekt som avtalats.

(mnkr)	Jan-mar 2014	Jan-mar 2013
Rörelsens intäkter	1 213	1 288
Rörelsens kostnader	-895	-952
Rörelseresultat	318	336

Rörelsens intäkter minskade under de första tre månaderna till 1 213 (1 288) mnkr. Effektiviteterna minskade med 18 mnkr till 586 (604) mnkr, vilket beror på minskade tillfälliga abonnemang under första kvartalet. Medan effektavgiften förblev oförändrad för 2014, sänktes energiavgiften, vilket ledde till att energiintäkterna minskade med 106 mnkr till 461 (567) mnkr. Sänkningen föranleddes av att upphandlingen av förlustel gjorts till ett lägre pris. Inmatning och uttag av el till stamnätet har varit lägre än föregående år.



Under samma period minskade kostnaderna för energiersättning till 95 (150) mnkr. Förhållandet mellan energiintäkterna och energiersättningen beror på var i nätet inmatning och uttag sker. Förmågan att producera i kärnkraftverken och vattenmängden i magasinerna påverkar i stor utsträckning inmatningen. Dessutom påverkar t.ex. elpriset i angränsande länder uttaget och inmatningen av el genom eventuell export respektive import. Den lägre kostnaden för energiersättning beror som ovan på sänkt energiavgift. Därtill har kärnkraftproduktionen varit något lägre jämfört med föregående år, och det har även total produktion i landet som helhet.

Inmatningen av el uppgick under de första tre månaderna till 33,8 (35,0) TWh, medan uttaget var 32,9 (34,1) TWh. Inhandlad förlustvolym ökade med fyra procent till 897 (866) MWh. Förlustkostnaderna minskade trots ökad volym och uppgick till 343 (350) mnkr då elpriset varit lägre jämfört med samma period föregående år.

Intäkterna från kapacitetsavgifterna uppgick totalt till 32 (30) mnkr. Av dessa avser 27 (22) mnkr periodens intäkter via bidrag till nätinvesteringar samt 5 (8) 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 finansiering av investeringar som har till syfte att förstärka eller bibehålla överföringskapaciteten av el i stamnätet.

Intäkterna från transit var 57 mnkr högre än under motsvarande period föregående år och uppgick till 98 (41) mnkr. Även kostnaderna var högre och uppgick till 41 (28) mnkr. Detta beror på att ENTSO-ITC under årets första kvartal fakturerat för perioden juli till och med september avseende 2013 och att föregående års reservering för dessa kostnader och intäkter varit för låga.

Rörelsens kostnader för verksamhetsgrenen uppgick totalt till 895 (952) mnkr. Kostnadsminskningen beror framför allt på lägre kostnader för energiersättning.

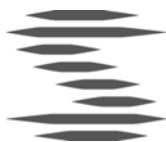
Under perioden har kostnaderna för köpt primärreglering uppgått till 100 (114) mnkr, varav 25 (38) mnkr avser Överföring av el på stamnätet. De något lägre kostnaderna förklaras av en lägre nivå på elpriset. Även intäkterna för såld primärreglering, dvs. reglerkraft som Sverige genom verkets försorg säljer till andra nordiska länder har minskat till 17 (21) mnkr och uppgick till 3 (6) mnkr för verksamhetsgrenen.

Rörelseresultatet för verksamhetsgrenen uppgick till 318 (336) mnkr, vilket utgör merparten av koncernens rörelseresultat på 353 (343) mnkr.

Antalet driftstörningar i stamnätet uppgick under årets tre första månader till 34 (24), varav 0 (0) medförde leveransavbrott. Den energi som därmed inte har levererats till elkunder uppgick till 0,1 (0) MWh. Målet är högst 10 MWh/år. Icke levererad effekt uppgick till 1,4 (0) MW under tiden januari till mars. 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 av de åtgärder som Svenska kraftnät vidtar för



att upprätthålla den fysiska momentana balansen mellan produktion och förbrukning i kraftsystemet, dels den balansavräkning som syftar till att ge ekonomiska incitament till aktörerna att vara i balans. Omsättningen för dessa två delar återspeglar nivån på elpriserna under den aktuella perioden och därigenom kan bruttomässigt stora avvikelser förekomma mellan olika år. Verksamhetsgrenen innefattar även Ediel-kommunikation och den av Svenska kraftnät upphandlade effektreserven.

(mnkr)	Jan-mar 2014	Jan-mar 2013
Rörelsens intäkter	1 129	1 396
Rörelsens kostnader	-1 108	-1 409
Rörelseresultat	21	-13

För verksamhetsgrenen minskade rörelsens intäkter till 1 129 (1 396) mnkr under första kvartalet. Även rörelsens kostnader minskade till 1 108 (1 409) mnkr, vilket gör att verksamhetsgrenen sammantaget visar ett överskott. Brutto påverkas både intäkter och kostnader av lägre elpriser jämfört med föregående år, vilket inte har någon direkt påverkan på rörelseresultatet.

Rörelseresultatet uppgick till 21 (-13) mnkr dvs. en ökning med 34 mnkr. Avgifterna för balansansvariga höjdes den 1 januari 2014 bl.a. för att täcka ökade kostnader för primärreglering och automatisk sekundärreglering (FFR-A) men också för att intäkter från produktionsbalanskraft minskat.

Det förbättrade rörelseresultatet beror främst på ökade avgifter från de balansansvariga företagen. Under första kvartalet har kostnaderna för primärreglering uppgått till 100 (114) mnkr, varav 75 (76) mnkr avser Systemansvar för el. Även intäkterna för såld primärreglering, dvs. reglerkraft som Sverige genom verkets försorg säljer till andra nordiska länder har minskat till 17 (21) mnkr och uppgick till 14 (15) mnkr för verksamhetsgrenen. Under normaldrift ska frekvensen vara nära 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 första kvartalet var 2 670 (2 153) 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. För att möta målen för driftsäkerhet i det nordiska kraftsystemet har beslut tagits om att under 2014 fortsätta att testa en automatisk reserv för sekundärreglering i normaldrift (FRR-A). Reservtypen är ny för det nordiska kraftsystemet men finns i andra delar av Europa. FRR-A ska återföra frekvensen till 50 Hz inom tre minuter och förbättra frekvenskvaliteten. Kostnaden för perioden uppgick till 29 (17) mnkr. Intäkterna från såld FRR-A uppgick till 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 under årets tre första månader till 71 (86) mnkr. Kostnaderna för effektreserven uppgick till 71 (86) mnkr.



Telekom

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

(mnkr)	Jan-mar 2014	Jan-mar 2013
Rörelsens intäkter		
Externt	12	21
Internt	14	14
Summa	26	35
Rörelsens kostnader		
Externt	-9	-11
Internt	-12	-12
Summa	-21	-23
Rörelseresultat		
Externt	3	10
Internt	2	2
Rörelseresultat	5	12

Verksamhetsgrenens intäkter uppgick till 26 (35) mnkr, där det höga utfallet i fjol avsåg en felaktig reservering för perioden. Rörelseresultatet var 5 (12) mnkr.

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

Systemansvar för gas

Efter beslut av regeringen övergick systemansvaret för naturgas den 1 juni till Swedegas AB. Detta innebär att Swedegas AB övertagit ansvaret för att balansera det svenska naturgassystemet. Slutavräkning skedde under tredje kvartalet 2013.

(mnkr)	Jan-mar 2014	Jan-mar 2013
Rörelsens intäkter	-	19
Rörelsens kostnader	-	-16
Rörelseresultat	-	3

Avgiftsbelagd verksamhet

Inom verksamhetsgrenen ingår kontoföring av elcertifikat och utfärdande av ursprungsgarantier för el.

Sverige har ett lagstadgat elcertifikatssystem för att främja förnybar elproduktion. Lagen ger producenterna av förnybar el en rättighet att av staten få ett elcertifikat per producerad MWh



el. Efterfrågan på elcertifikat skapas genom kvotplikt. Som kvotpliktig är man skyldig att köpa och annullera en viss mängd elcertifikat i förhållande till försäljning eller användning av el.

Svenska kraftnät ansvarar för att utfärda och kontoföra elcertifikaten och tar för detta ut en avgift som beslutas av regeringen.

Sverige har även ett lagstadgat system för ursprungsgarantier. All producerad el kan erhålla ursprungsgarantier dvs. ett elektroniskt dokument som garanterar elens ursprung. Ursprungsgarantier kan utfärdas, överlätas och annulleras. Svenska kraftnät är även här kontoförande myndighet med uppgift att utfärda och kontoföra ursprungsgarantierna.

(mnkr)	Jan-mar 2014	Jan-mar 2013
Rörelsens intäkter	5	4
Rörelsens kostnader	-3	-2
Rörelseresultat	2	2

Under de tre första månaderna uppgick rörelsens intäkter från elcertifikat till 3 (4) mnkr och från avgifter för ursprungsgarantier till 2 (0) mkr. Kostnaderna för elcertifikat uppgick till 2 (1) mnkr samt för ursprungsgarantier till 1 (1) mnkr.

Den 1 april annullerades totalt 16,2 miljoner elcertifikat för 2013 års kvotplikt inom den gemensamma svensk-norska elcertifikatsmarknaden. Det är en minskning med 2,5 miljoner jämfört med annulleringen 2013 då 18,7 miljoner certifikat för 2012 års kvotplikt annullerades. Under 2013 utfärdades det samtidigt 16,4 miljoner certifikat vilket innebär att överskottet ökade med 200 000 till sammanlagt 12 (12) miljoner elcertifikat. Detta har, trots lägre antal utfärdade elcertifikat jämfört med föregående år, påverkat intäkterna positivt eftersom avgiftsmodellen bygger på lagerhållning.

Antal utfärdade ursprungsgarantier uppgick under första kvartalet till 43 (43) miljoner. Intäkterna avseende ursprungsgarantier har ökat, vilket beror på att avgifterna för kontoföring av ursprungsgarantier höjdes från den 1 maj 2013.

Rörelseresultatet uppgick till 2 (2) mnkr.

Intresseföretag

Svenska kraftnät har sex intresseföretag i koncernen. Det företag som har störst ekonomisk påverkan är den nordiska elbörsen, Nord Pool Spot AS.

Svenska kraftnäts resultatandel i respektive företag ingår i koncernens resultat. Resultatandelarna för perioden januari till mars 2014 var 7 (3) mnkr.

(mnkr)	Jan-mar 2014	Jan-mar 2013
Nord Pool Spot AS	7	4
Kraftdragarna AB	-1	-1
Övriga	1	0
Summa	7	3



Elberedskap

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

Under de första tre månaderna förbrukades anslagsmedel om 34 (31) mnkr. De har främst använts till drift och support av läges- och rapporteringssystem, drift och underhåll av beredskapsförråd och materiel, utbildningar, tekniska åtgärder i kraftvärmeverk, drift och underhåll av gasturbiner, införande av Rakel, forskning och utveckling samt förvaltningskostnader.

Anslagsredovisning för affärsverket

Anslag					
Utgiftsområde 21	Ingående	Årets tilldelning	Totalt	Utgifter	Utgående
Energi	överförings-	enligt	disponibelt		överförings-
1:10 Elberedskap	belopp	regleringsbrev	Belopp		belopp
Anslagspost 1, Elberedskap	136 528	255 000	391 528	-34 390	357 139

Kassaflöde

Periodens kassaflöde före investeringar uppgick till 408 (740) mnkr.

Koncernens investeringar uppgick till 969 (568) mnkr, varav kassaflödespåverkande var 781 (506) mnkr. 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.

Förändringen av rörelsekapitalet var -67 (270) mnkr, vilket till största delen förklaras av ökade kortfristiga skulder, främst leverantörsskulder, jämfört med samma period föregående år.

Förändringen av räntebärande lån uppgick till 257 (-371) mnkr. Det ökade behovet av upplåning förklaras av den höga investeringstakten.

Den totala förändringen i likvida medel var -121 (-76) mnkr under årets tre första månader. Vid periodens slut uppgick de likvida medlen till 39 (134) mnkr.



Finansiell ställning

Investeringar

Koncernens totala investeringar uppgick till 969 (568) mnkr under första kvartalet. Av dessa avsåg investeringar i materiella anläggningstillgångar 956 (556) mnkr. Verksamhetsgrenen Överföring av el på stamnätet svarar för merparten av investeringarna med 962 (566) mnkr.

Investeringar

(mnkr)	Jan-mar 2014	Jan-mar 2013
Affärsverket		
Nätinvesteringar	956	555
Optoinvesteringar	0	1
Immateriella investeringar	12	12
Affärsverket	968	568
SwePol Link	-	0
Svenska Kraftnät Gasturbiner AB	1	0
Koncernen	969	568

För 2014 har riksdagen godkänt en investeringsplan om 5 564 (5 000) mnkr. Hittills under året har styrelsen beslutat om följande nya investeringar.

- Hurva – Sege: Förnyad 400 kV-ledning. Investeringsramen är 375 mnkr och ledningen ska vara i drift 2018.
- Ekhyddan – Nybro – Hemsjö: Ny 400 kV-ledning med anledning av ökad effekt i och med den nya HVDC-förbindelsen NordBalt. Investeringsramen är 1 880 mnkr och ledningen ska vara driftsatt 2021.
- Stationsanpassning: Utbyte och uppgradering av fjärrterminaler (RTU). Investeringsramen är 102 mnkr och utbytet ska vara genomfört 2016.

Totalt pågår drygt 100 investeringsprojekt, varav tio projekt står för 800 mnkr av de totala investeringarna på 969 mnkr. Den nya förbindelsen för att öka överföringskapaciteten från mellersta till södra Sverige (SydVästlänken), omstruktureringen av huvudstadsregionens elnät (Stockholms Ström), samt en likströmsförbindelse mellan Sverige och Litauen (NordBalt) tillhör de största.

Kapacitetsavgifter

Kapacitetsavgifter som erhålls under året redovisas som skuld i balansräkningen för att användas till framtida nätinvesteringar förutom den andel som avräknas mot mothandelskostnaderna. Totalt har 291 (90) mnkr erhållits i kapacitetsavgifter under det första kvartalet. Hur stor



del av kapacitetsavgifterna som kan användas som investeringsbidrag till årets genomförda nätinvesteringar fastställs först i årsbokslutet.

Nettoskuld

Nettoskulden, dvs. räntebärande skulder och avsättningar med avdrag för finansiella räntebärande tillgångar, har ökat med 394 mnkr under det första kvartalet och uppgick till 4 690 mnkr. Vid årets ingång var nettoskulden 4 296 mnkr. Den primära orsaken till den ökade nettoskulden är ökad belåning för att finansiera investeringar.

Skuldsättningsgraden i koncernen har ökat till 55,1 (54,8) procent. Den högre skuldsättningsgraden förklaras av högre belåning i Riksgälden jämfört med utgången av 2013. Vid första kvartalsbokslutet föregående år var motsvarande siffra 23,8 procent.

Förändringen av icke räntebärande långfristiga skulder är 546 mkr, från 3 299 till 3 845 mnkr, jämfört med samma period i fjol. Det förklaras främst av en ökning av aktiverade investeringsbidrag och kapacitetsavgifter. Dessa avräknas sedan som intäkt i motsvarande avskrivningstakt som de investeringar de lämnat bidrag till (för att på så sätt minska kostnaden för investeringen).

Leverantörsskulden har minskat från 575 mnkr till 423 mnkr. Minskningen av icke räntebärande kortfristiga skulder på 167 mnkr, från 940 till 773 mnkr, förklaras främst av lägre upplupna kostnader jämfört med samma period föregående år.

Eget kapital

Koncernens egna kapital uppgick den 31 mars 2014 till 9 200 (8 964) mnkr. Soliditeten i koncernen uppgick till 44,8 (52,6) procent. Avkastningen på justerat eget kapital efter skattemot svarighet var 8,0 (9,0) procent.

Antal anställda

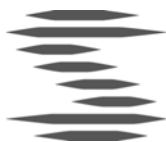
Den 31 mars 2014 hade verket 487 heltidsanställda. Vid utgången av 2013 var antalet heltidsanställda 471 personer. Ökningen beror främst på den ökade investeringsvolymen.

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 kvartalet uppgick den till 2,7 procent jämfört med 2,6 procent för helåret 2013.

Riskhantering

Riskerna i koncernens verksamhet kan indelas i två kategorier, rörelserelaterade respektive 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 2013.



Finansiella rapporter

Resultaträkning i sammandrag för koncernen³

(mnkr)	Jan-mar 2014	Jan-mar 2013	Jan-dec 2013
Rörelsens intäkter			
Nettoomsättning	2 360	2 725	9 984
Aktiverat eget arbete	29	30	110
Övriga rörelseintäkter	4	4	17
Summa rörelsens intäkter	2 393	2 759	10 111
Rörelsens kostnader			
Personalkostnader	-120	-109	-432
Diverse externa kostnader	-1 766	-2 144	-8 112
Avskrivningar och nedskrivning av materiella och immateriella anläggningstillgångar	-160	-166	-668
Övriga rörelsekostnader	-1	0	-68
Summa rörelsens kostnader	-2 047	-2 419	-9 280
Resultat från andelar i intresseföretag	7	3	19
Rörelseresultat	353	343	850
Resultat från finansiella investeringar			
Resultat från värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar	-	-	-1
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	1	1	2
Räntekostnader och liknande resultatposter	-1	-2	3
Resultat efter finansiella poster	353	342	854
Skatt på årets resultat	-	-1	-3
Uppskjuten skatt	-1	-1	-2
Minoritetens andel i resultat efter skatt	-	1	1
Periodens resultat	352	341	850

³ Resultaträkningen har från och med årsredovisning 2013 en ny uppställningsform i enlighet med förordningen (2000:605) om årsredovisning och budgetunderlag.



Benämning	Överföring av el på stamnätet	Systemansvar för el	Telekom	Avgiftsbelagd verksamhet	Eberedskap	Intresseföretag	Totalt
Intäkter från överföring av el	1 145	0	0	0	0		1 145
Intäkter från balansreglering	3	1 054	0	0	0		1 057
Intäkter från effektereserv	0	71	0	0	0		71
Statsanslag för elberedskap	0	0	0	0	34		34
Övriga externa intäkter	34	2	12	5	0		53
NETTOOMSÄTTNING	1 182	1 127	12	5	34	0	2 360
Aktiverat eget arbete	29	0	0	0	0		29
Övriga rörelseintäkter	2	2	0	0	0		4
TILLK RÖRELSEINTÄKTER	31	2	0	0	0		33
S:A RÖRELSENS INTÄKTER	1 213	1 129	12	5	34		2 393
Personalkostnader	-96	-13	-4	-1	-6		-120
PERSONALKOSTNADER	-96	-13	-4	-1	-6	0	-120
Kostnader för överföring av el	-478	0	0	0	0		-478
Kostnader för balansreglering	-25	-1 003	0	0	0		-1 028
Störningsreserv	-8	-8	0	0	0		-16
Effektereserv	0	-71	0	0	0		-71
Drift- och underhållskostnader	-69	-4	-4	0	0		-77
Övriga externa kostnader	-64	-8	0	-2	-22		-96
Koncernjustering störningsreserv	2	4		0	-6		0
DIVERSE EXTERNA KOSTNADER	-642	-1 090	-4	-2	-28		-1 766
Avskrivningar	-143	-5	-12	0	0	0	-160
AV- OCH NEDSKRIVN AV MTRL o IMMTRL ANLTILLG	-143	-5	-12	0	0	0	-160
Övriga rörelsekostnader	-1	0	0	0	0	0	-1
ÖVRIGA RÖRELSEKOSTNADER	-1	0	0	0	0	0	-1
S:A RÖRELSENS KOSTNADER	-882	-1 108	-20	-3	-34	0	-2 047
Interna intäkter	2	0	15	0	0	0	17
Interna kostnader	-15	0	-2	0	0	0	-17
INTERNA POSTER	-13	0	13	0	0	0	0
S:A INTERNA POSTER	-13	0	13	0	0	0	0
Resultatandelar intresseföretag						7	7
Rörelseresultat	318	21	5	2	0	7	353



Balansräkning för koncernen

(mnkr)	2014-03-31	2013-03-31	2013-12-31
TILLGÅNGAR			
Immateriella anläggningstillgångar	334	308	328
Materiella anläggningstillgångar	17 299	13 968	16 498
Finansiella anläggningstillgångar	143	98	122
Varulager	86	83	87
Kundfordringar	560	529	561
Övriga kortfristiga fordringar	543	855	879
Kassa och bank	39	134	160
Summa tillgångar	19 004	15 975	18 635
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Statskapital	600	600	600
Övrigt bundet kapital	3 635	3 610	3 626
Balanserad vinst/förlust	4 613	4 413	3 773
Årets resultat	352	341	850
Summa eget kapital	9 200	8 964	8 849
Minoritetsintressen	-	32	-
Latenta skatteskulder	34	33	33
Avsättningar			
Avsättningar för pensioner och liknande			
Förpliktelse	697	649	681
Summa avsättningar	697	649	681
Räntebärande långfristiga skulder	4 032	1 483	3 775
Icke räntebärande långfristiga skulder	3 845	3 299	3 870
Leverantörsskulder	423	575	761
Icke räntebärande kortfristiga skulder	773	940	666
Summa skulder	9 073	6 297	9 072
Summa eget kapital och skulder	19 004	15 975	18 635
Ställda säkerheter och anvarsförbindelser⁴			

⁴ Per 31 mars 2014 fanns pågående tvist avseende kreosotinpregnerade fundament vid ledningsgata. För utförligare beskrivning hänvisas till årsredovisningen för 2013.



Finansieringsanalys för koncernen

(mnkr)	Jan-mars 2014	Jan- mar 2013	Jan-dec 2013
Rörelsen			
Rörelseresultat före finansiella poster	353	343	850
Justering för ej kassaflödespåverkande poster:			
Avskrivningar	160	166	668
Övriga poster	-28	-22	-31
Finansiella intäkter och kostnader	-7	-7	-22
Erhållen utdelning	-	-	4
Skattebetalningar	-3	-10	-9
Kassaflöde före förändring i rörelsekapital och investeringar	475	470	1 460
Förändring av lager	1	1	-3
Förändring av kortfristiga fordringar	341	280	162
Förändring av kortfristiga skulder	-409	-11	77
Kassaflöde före investeringar	408	740	1 696
Investeringar			
Investering i immateriella tillgångar	-12	-12	-60
Investering i materiella anläggningstillgångar	-769	-494	-3 739
Investeringar i finansiella tillgångar	-15	-	-18
Försäljning av anläggningar	-	-	19
Nettoinvesteringar i rörelsen	-796	-506	-3 798
Kassaflöde efter investeringar	-388	234	-2 102
Finansiering			
Förändring av räntebärande lån	257	-371	1 920
Förändring av övriga långfristiga skulder	10	61	750
Utbetald utdelning	-	-	-618
Finansiering	267	-310	2 052
Likviditetsförändring			
Likvida medel inkl. kortfristiga placeringar vid årets början	160	210	210
Dito vid periodens slut	39	134	160
Förändring i likvida medel	-121	-76	-50



Finansiella nyckeltal för koncernen

	Jan-mar 2014	Jan-mar 2013	Jan-dec 2013
Räntabilitet på justerat eget kapital efter skatt	8,0 %	9,0 %	8,6 %
Räntabilitet på sysselsatt kapital	7,6 %	9,7 %	7,6 %
Soliditet	44,8 %	52,6 %	42,0 %
Rörelsemarginal	14,8	12,4 %	8,4 %
Kapitalomsättningshastighet, ggr	0,56	0,63	0,59
Skuldsättningsgrad	55,1	23,8 %	54,8 %
Självfinansieringsgrad, ggr	0,5	1,5	0,4
Räntetäckningsgrad, ggr	e/t	16,7	e/t
Internt tillförda medel (mnkr)	475	470	1 460
Nettoskuld (mnkr)	4 690	1 998	4 296
Investeringar (mnkr)	969	568	3 641

Räntabilitet beräknas utifrån 12 månaders rullande resultat. Rörelsemarginalen beräknas från andra kvartalet 2013 utifrån faktiskt antal månader, vilket gör att nyckeltalet har omräknats här enligt samma princip. Självfinansieringsgraden beräknas från 2014 såsom kassaflöde före investeringar i förhållande till kassaflödesmässiga investeringar.

Förändring i eget kapital för koncernen

mnkr	31 mars 2014	31 mars 2013	31 december 2013
Ingående eget kapital	8 849	8 625	8 625
Omräkningsdifferens	-1	-2	-8
Utdelning	-	-	-618
Periodens resultat	352	341	850
Utgående eget kapital	9 200	8 964	8 849



Affärsverket svenska kraftnät (moderföretaget)

Rörelsens intäkter för januari – mars 2014 uppgick till 2 395 (2 761) mnkr, varav 3 (3) mnkr utgjorde försäljning till koncernföretag. Resultat efter finansiella poster blev 342 (336) mnkr.

Affärsverkets investeringar i immateriella och materiella anläggningstillgångar uppgick under perioden till 968 (568) mnkr. Likvida medel uppgick vid utgången av perioden till 25 (53) mnkr.

Affärsverket finansierar verksamheten med eget kapital och lån hos Riksgälden. Den 31 mars 2014 uppgick eget kapital till 8 980 (8 739) mnkr och upplåningen till 4 032 (1 483) mnkr. De totala tillgångarna var 18 758 (15 688) mnkr.

Resultaträkning i sammandrag för moderföretaget

(mnkr)	Jan- mar 2014	Jan- mar 2013	Jan- dec 2013
Rörelsens intäkter			
Nettoomsättning	2 362	2 727	9 991
Aktiverat eget arbete	29	30	110
Övriga rörelseintäkter	4	4	17
Summa rörelsens intäkter	2 395	2 761	10 118
Rörelsens kostnader			
Personalkostnader	-120	-109	-432
Diverse externa kostnader	-1 776	-2 154	-8 157
Avskrivningar och nedskrivning av materiella och immateriella anläggningstillgångar	-156	-162	-649
Övriga rörelsekostnader	-1	0	-68
Summa rörelsens kostnader	-2 053	-2 425	-9 306
Rörelseresultat	342	336	812
Resultat från finansiella investeringar			
Resultat från värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar	-	-	36
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	1	1	1
Räntekostnader och liknande resultatposter	-1	-1	4
Resultat efter finansiella poster	342	336	853
Periodens resultat	342	336	853

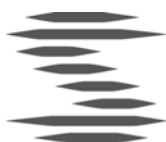


Moderföretagets balansräkning

(mnkr)	2014-03-31	2013-03-31	2013-12-31
TILLGÅNGAR			
Immateriella anläggningstillgångar	334	308	328
Materiella anläggningstillgångar	17 122	13 774	16 316
Finansiella anläggningstillgångar	155	147	140
Varulager	-	2	-
Kundfordringar	559	527	561
Övriga kortfristiga fordringar	563	877	900
Kassa och bank	25	53	150
Summa tillgångar	18 758	15 688	18 395
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Statskapital	600	600	600
Övrigt bundet kapital	3 314	3 314	3 314
Balanserad vinst/förlust	4 724	4 489	3 871
Årets resultat	342	336	853
Summa eget kapital	8 980	8 739	8 638
Avsättningar			
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser	697	649	681
Summa avsättningar	697	649	681
Räntebärande långfristiga skulder	4 032	1 483	3 775
Icke räntebärande långfristiga skulder	3 845	3 300	3 870
Leverantörsskulder	421	572	759
Icke räntebärande kortfristiga skulder	783	945	672
Summa skulder	9 081	6 300	9 076
Summa eget kapital och skulder	18 758	15 688	18 395

Ställda säkerheter och ansvarsförbindelser⁵

⁵ Per 31 mars 2014 fanns pågående tvist avseende kreosotinpregnerade fundament vid ledningsgata. För utförligare beskrivning hänvisas till årsredovisningen för 2013.



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 2013.

Delårsrapporten har inte granskats av Riksrevisionen.

Intyg

Styrelsen har den 21 februari 2011 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 22 maj 2014

Mikael Odenberg
generaldirektör

