

### Delårsrapport januari – september 2014

- Resultatet före skatt uppgår till 580 (655) mnkr.
- Investeringarna uppgår till 3 474 (2 305) mnkr.
- Räntabiliteten på justerat eget kapital är 7,7 (8,7) procent<sup>1</sup>.
- Skuldsättningsgraden uppgår till 81,4 (45,8) procent.
- Svenska kraftnät har under första kvartalet lämnat verkets investerings- och finansieringsplan för åren 2015 – 2017 till regeringen. Affärsverkets investeringar beräknas uppgå till 12 miljarder för treårsperioden.
- Förvaltningsrätten har den 28 mars avslagit Värnamo Elnäts överklagande av Svenska kraftnäts indelning av Sverige i fyra elområden. Domen har vunnit laga kraft.
- Svenska kraftnät har den 7 april hävt avtalet med Alstom Grid om leverans av ett nytt driftövervakningssystem. Skälet till hävningen var upprepade förseningar och bristande kompetens. De investeringsutgifter som aktiverats under åren 2010 – 2013 har kostnadsförts, vilket medfört en negativ resultatpåverkan med 173 mnkr.
- Alstom Grid har med anledning av Svenska kraftnäts hävning inlämnat stämningsansökan till Stockholms tingsrätt med betalningskrav om knappt 10 mn euro. Svenska kraftnät har den 4 september avgett svaromål och genstämt Alstom Grid på 63 mnkr<sup>2</sup>.

<sup>1</sup> Nyckeltalen är beräknade utifrån tolv månaders rullande resultat.

<sup>2</sup> För ytterligare information se pressmeddelande från 2014-08-04 på Svenska kraftnäts hemsida [www.svk.se](http://www.svk.se).

- 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. Mark- och miljööverdomstolen beslutade den 9 juni att inte meddela prövningstillstånd, varför domarna vunnit laga kraft.
- Regeringen har beslutat överföra Svenska kraftnäts uppgifter som kontoförande myndighet för elcertifikat och ursprungsgarantier till Energimyndigheten. Det innebär att Svenska kraftnät fr.o.m. den 1 januari 2015 inte längre kommer att redovisa verksamhetsgrenen Avgiftsbelagd verksamhet.

#### *Händelser efter balansdagen*

- Planerad drifttagning av SydVästlänken senareläggs från första kvartalet 2015 till slutet av tredje kvartalet 2015. Orsaken är att företaget Alstom Grid meddelat att man i förhållande till tecknat kontrakt blir ca ett år försenad med att leverera omriktarstationerna.



# Generaldirektörens kommentar

Trenden inom de två största verksamhetsgrenarna håller i sig. Det innebär att rörelseresultatet för verksamhetsgrenen Överföring av el på stamnätet uppvisar ett relativt stort överskott medan verksamhetsgrenen Systemansvar för el uppvisar ett rörelseunderskott. Till skillnad från vad som angavs i halvårsrapporten kommer årets resultat dock sannolikt att uppnå och t.o.m. överstiga regeringens långsiktiga avkastningskrav.

Svenska kraftnät har en utestående fordran på Alstom Grid om ca 63 mnkr. Detta krav är dock inte bokfört som en fordran, eftersom parterna är oense om den ekonomiska regleringen av Alstoms tillkortakommanden. Alstom har följaktligen mött Svenska kraftnäts krav med en stämning vis Stockholms tingsrätt.

I enlighet med vad som angavs i halvårsrapporten finns en betydande resultatpåverkan från resultatposten transit i verksamhetsgrenen Överföring av el på stamnätet. Den europeiska transitkompensationen har lång eftersläpning i sin fakturering och resultatet är svårt att prognostisera. Verket iakttar därför en viss försiktighet i skattningen av framtida nettointäkter från transit. I år kommer resultatet dock att bli historiskt högt. Hittills har 293 mnkr influtit i transitintäkter, vilket är 190 mnkr mer än i fjol.

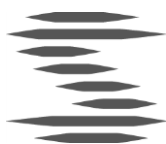
Koncernresultatet före skatt uppgår till 580 (655) mnkr för de första nio månaderna.

Svenska kraftnät har en investeringsram på 5 564 mnkr för 2014 och har till och med september månad investerat 3 474 mnkr. Den enskilt största investeringen är SydVästlänken som ska öka överföringskapaciteten från mellersta till södra Sverige. Den har under perioden upparbetat 2 316 mnkr.

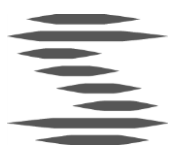
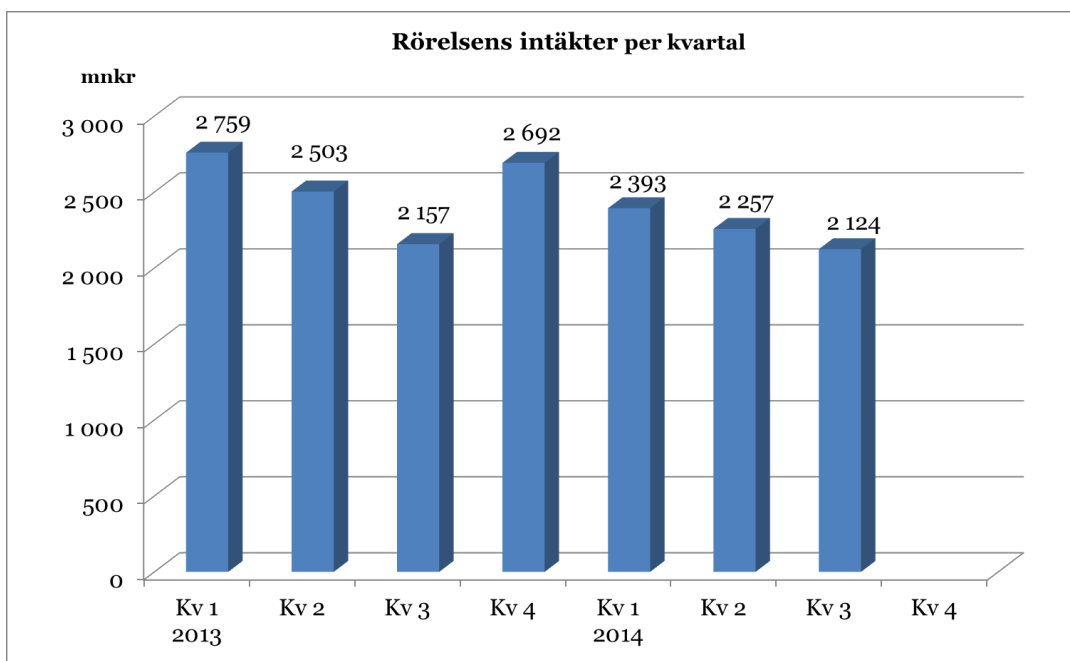
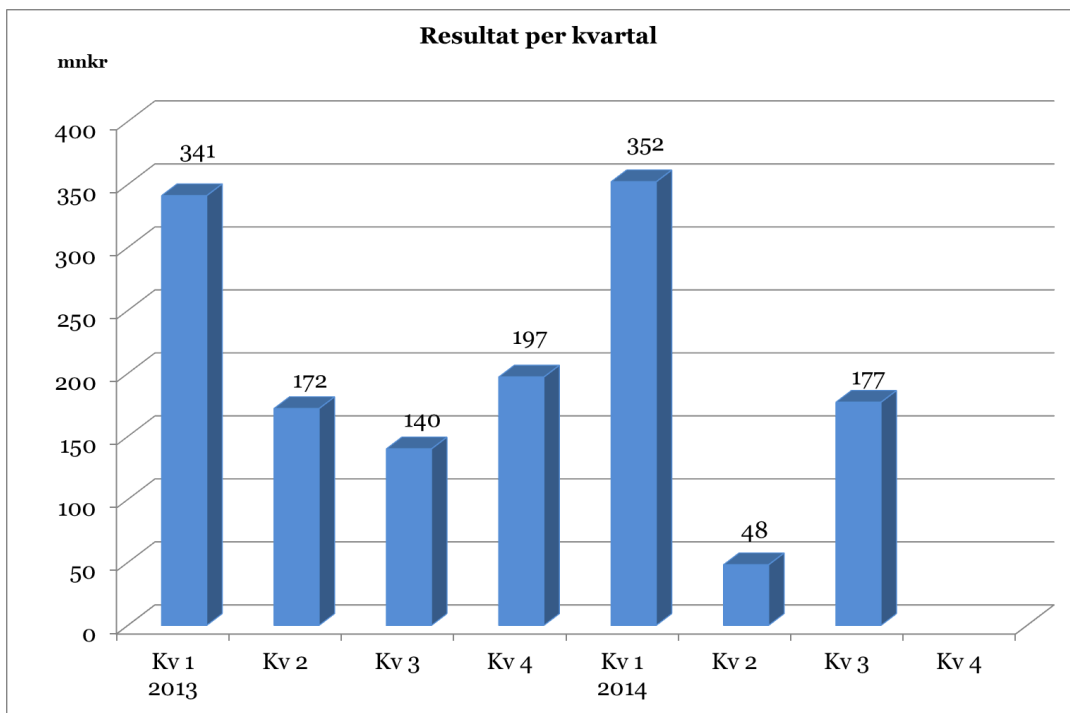
Den planerade drifttagningen av SydVästlänken har senarelagts från första till slutet av tredje kvartalet 2015, eftersom leverantören Alstom Grid meddelat förseningar i leveransen av HVDC-omriktarstationerna.

Sundbyberg den 18 november 2014

Mikael Odenberg



# Ekonomisk utveckling



# Koncernöversikt

## Rörelsens intäkter per verksamhetsgren

	<b>Jul- sep</b>	<b>Jul- sep</b>	<b>Jan- sep</b>	<b>Jan- sep</b>	<b>Jan- dec</b>
<b>(mnkr)</b>	<b>2014</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2013</b>	<b>2013</b>
Överföring av el på stamnätet	<b>1 061</b>	1 072	<b>3 409</b>	3 483	4 724
Systemansvar för el	<b>1 011</b>	1 031	<b>3 197</b>	3 729	5 066
Telekom – externt	<b>9</b>	16	<b>43</b>	54	75
Telekom – internt	<b>15</b>	10	<b>44</b>	37	51
Systemansvar för gas <sup>3</sup>	-	1	-	31	31
Avgiftsbelagd verksamhet	<b>2</b>	3	<b>12</b>	10	13
Elberedskap	<b>41</b>	34	<b>113</b>	112	202
Segmentseliminering	<b>-15</b>	-10	<b>-44</b>	-37	-51
<b>Summa</b>	<b>2 124</b>	2 157	<b>6 774</b>	7 419	10 111

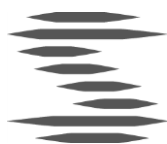
## Rörelseresultat per verksamhetsgren

	<b>Jul- sep</b>	<b>Jul- sep</b>	<b>Jan- sep</b>	<b>Jan- sep</b>	<b>Jan- dec</b>
<b>(mnkr)</b>	<b>2014</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2013</b>	<b>2013</b>
Överföring av el på stamnätet	<b>259</b>	215	<b>642</b>	746	997
Systemansvar för el	<b>-87</b>	-85	<b>-105</b>	-133	-192
Telekom – externt	<b>-2</b>	5	<b>11</b>	19	27
Telekom – internt	<b>5</b>	-2	<b>12</b>	1	3
Systemansvar för gas <sup>4</sup>	-	-	-	1	1
Avgiftsbelagd verksamhet	<b>0</b>	-1	<b>3</b>	1	-5
Elberedskap	<b>0</b>	0	<b>0</b>	0	0
Intresseföretag	<b>5</b>	9	<b>15</b>	18	19
<b>Summa</b>	<b>180</b>	141	<b>578</b>	653	850

<b>Nyckeltal</b>	<b>Jan- sep</b>	<b>Jan- sep</b>	<b>Jan- dec</b>
	<b>2014</b>	<b>2013</b>	<b>2013</b>
Räntabilitet på justerat eget kapital efter skatt (12 månader rullande)	<b>7,7 %</b>	8,7 %	8,6 %
Skuldsättningsgrad	<b>81,4 %</b>	45,8 %	54,8 %
Soliditet	<b>38,0 %</b>	45,4 %	42,0 %
Eget kapital (mnkr)	<b>8 875</b>	8 566	8 849
Balansomslutning (mnkr)	<b>21 080</b>	17 194	18 635

<sup>3</sup> Slutavräkning skedde under tredje kvartalet 2013.

<sup>4</sup> Slutavräkning skedde under tredje kvartalet 2013.



# Svenska kraftnät (koncernen)

## Rörelsens intäkter

Rörelsens intäkter minskade med 645 mnkr jämfört med motsvarande period föregående år och uppgick till 6 774 (7 419) mnkr. Minskningen avser framför allt verksamhetsgrenen Systemansvar för el.

Nettoomsättningen minskade med 647 mnkr till 6 687 (7 334) mnkr jämfört med de första nio månaderna i fjol.

Intäkterna från balans- och frekvensregleringen minskade med 552 mnkr till 3 125 (3 677) mnkr, vilket till största delen beror på lägre intäkter från balans- och systemansvariga till följd av lägre elpriser jämfört med föregående år. Övriga balanstjänstintäkter, främst frekvensstyrd störningsreserv, har minskat med 71 mnkr jämfört med i fjol och uppgick till 145 mnkr, varav 132 mnkr avsåg såld primärreglering.

Intäkterna från verksamhetsgrenen Överföring av el avseende intäkter från överföring av el minskade med 26 mnkr, från 3 239 mnkr under de första nio månaderna 2013 till 3 213 mnkr under motsvarande period 2014. Effektintäkterna minskade med 25 mnkr med anledning av en lägre andel tillfälliga abonnemang än i fjol och uppgick till 1 741 mnkr. Energiintäkterna blev 192 mnkr lägre än föregående år och uppgick till 1 178 mnkr, framför allt beroende på sänkt energiavgift. Transitintäkterna ökade med 190 mnkr och uppgick till 293 (103) mnkr. Ökningen beror till stor del på eftersläpande fakturering avseende 2013 som skett under första halvåret 2014 och att föregående års reservering för dessa intäkter varit för låg.

Jämfört med 2013 har övriga externa intäkter minskat med 40 mnkr till 171 mnkr, varav 31 mnkr avser lägre systemintäkter för naturgas, en verksamhet som verket inte längre bedriver då Swedegas AB sedan den 1 juni 2013 övertagit systemansvaret. Intäkterna från naturgas uppgick under de första nio månaderna 2013 till 31 mnkr och kostnaderna till 30 mnkr.

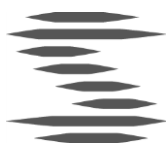
## Rörelsens kostnader

Rörelsens kostnader minskade med 573 mnkr jämfört med föregående år och uppgick till 6 211 (6 784) mnkr. Minskningen är till största delen hänförlig till verksamhetsgrenen Systemansvar för el.

Kostnaderna för balans- och frekvensregleringen minskade med 613 mnkr till 3 219 (3 832) 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 84 mnkr och uppgick till 528 mnkr.

Kostnaderna för överföring av el ökade med 25 mnkr till 1 294 (1 319) mnkr.

Under årets första nio månader uppgick inköpen av förlustkraft till 918 (881) mnkr. Kostnadsökningen beror på ökad volym. Prissäkringen görs till s.k. systempris medan förlustkraften



prissätts enligt aktuellt spotpris i respektive elområde. En viss del av förlustkraftpriset säkras därmed inte, utan beror på spotpris. Denna kostnad har ökat jämfört med motsvarande period förra året. Det säkrade förlustkraftpriset har under perioden varit lägre jämfört med föregående år, vilket dämpar kostnadsökningen något.

Energiersättningen dvs. ersättningen för inmatning eller uttag som medför minskade nätförluster och krediteras energiavgiften minskade med 132 mnkr, vilket beror på den sänkta energiavgiften. Kostnaderna för transit ökade till 137 (67) mnkr, vilket påverkats av fakturering under perioden avseende 2013.

Personalkostnaderna ökade till 341 (326) mnkr, vilket beror på fler anställda till följd av den höga investeringstakten.

Avskrivningar och nedskrivningar på anläggningstillgångar ökade med 120 mnkr från 545 mnkr till 665 mnkr. Avskrivningarna minskade med 10 mnkr från 501 mnkr till 491 mnkr där minskningen förklaras av att ett flertal anläggningar blivit fullt avskrivna samt att utrangeringar skett efter tredje kvartalet 2013. Nedskrivningarna ökade från 44 mnkr till 174 mnkr. Ökningen avser de kostnader som uppstått med anledning av att Svenska kraftnät hävt avtalet med Alstom Grid om leverans av nytt driftövervakningssystem. De upparbetade utgifterna har kostnadsförts vilket påverkat resultatet negativt med 173 mnkr. Föregående år belastades resultatet med 51 mnkr med anledning av beslut om att inte bygga den västra grenen till Norge i projektet Syd-Västlänken varav 44 mnkr avsåg nedskrivning.

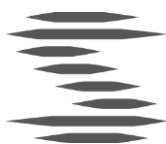
Koncernens finansnetto uppgick till 2 (2) mnkr. Räntekostnaden för lån i Riksgälden har ökat till 20 (15) mnkr till följd av ökad belåning. Räntekostnader under byggtiden som aktiverats har till följd av de höga investeringarna ökat från 27 mnkr föregående år till 30 mnkr vilket ger en positiv påverkan på finansnettot.

## Periodens resultat och nyckeltal

Rörelseresultatet uppgick till 578 (653) mnkr och koncernens resultat exklusive minoretsandel blev 577 (652) mnkr.

Koncernens räntabilitet på justerat eget kapital var 7,7 (8,7) 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 81,4 (45,8) procent per den 30 september 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

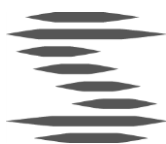
(mnkr)	Rörelseintäkter		Rörelseresultat		Investeringar	
	Jan- sep	Jan- sep	Jan- sep	Jan- sep	Jan- sep	Jan- sep
	2014	2013	2014	2013	2014	2013
Överföring av el på stamnätet	3 409	3 483	642	746	3 450	2 297
Systemansvar för el	3 197	3 729	-105	-133	13	1
Telekom – externt	43	54	11	19	-	-
Telekom – internt	44	37	12	1	11	6
Systemansvar för gas	-	31	-	1	-	-
Avgiftsbelagd verksamhet	12	10	3	1	-	1
Elberedskap	113	112	0	0	-	-
Intresseföretag	-	-	15	18	-	-
Segmentseliminering	-44	-37	-	-	-	-
<b>Summa</b>	<b>6 774</b>	<b>7 419</b>	<b>578</b>	<b>653</b>	<b>3 474</b>	<b>2 305</b>

## 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-sep	Jan-sep
	2014	2013
Rörelsens intäkter	3 409	3 483
Rörelsens kostnader	-2 767	-2 737
<b>Rörelseresultat</b>	<b>642</b>	<b>746</b>

Rörelsens intäkter minskade under de första nio månaderna till 3 409 (3 483) mnkr. Effektivintäkterna minskade med 25 mnkr till 1 741 (1 766) mnkr, vilket beror på lägre tillfälliga abonnemang under perioden. Energiintäkterna minskade med 192 mnkr till 1 178 (1 370) mnkr, vilket till stor del beror på sänkt energiavgift. Sänkningen föranleddes av att upphandlingen av förlusttel gjordes till ett lägre pris. Under samma period minskade kostnaderna för energiersättning till 239 (371) mnkr. Den lägre kostnaden för energiersättning beror även den främst på sänkt energiavgift. Både inmatning och uttag av el till stamnätet har varit lägre än föregående år vilket till viss del påverkar intäkter och kostnader.





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. Dessutom påverkar t.ex. elpriset i angränsande länder uttaget och inmatningen av el genom eventuell export respektive import.

Inmatningen av el uppgick under det första halvåret till 86,6 (88,3) TWh, medan uttaget var 84,3 (86,3) TWh.

Trots minskad inmatning och minskat uttag så ökade inhandlad förlustvolym med 9,3 procent till 2 284 (2 089) MWh. Förlustkostnaderna ökade och uppgick till 918 (881) mnkr. Kostnadsökningen beror som beskrivs ovan på ökad förlustvolym. Prissäkringen görs till s.k. systempris medan förlustkraften prissätts enligt aktuellt spotpris i respektive elområde. En viss del av förlustkraftpriset säkras därmed inte utan beror på spotpris. Denna kostnad har ökat jämfört med motsvarande period förra året. Det säkrade förlustkraftpriset har under perioden varit lägre jämfört med föregående år, vilket dämpar kostnadsökningen något.

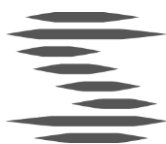
Intäkterna från kapacitetsavgifter uppgick totalt till 90 (84) mnkr. Av dessa avser 80 (66) mnkr periodens intäkter via bidrag till nätinvesteringar samt 10 (18) mnkr periodens mothandelskostnader. Kapacitetsavgifter tilldelas från NordPool Spot utifrån de prisskillnader som uppstår mellan elområden. 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.

Intäkterna från transit var 190 mnkr högre än under motsvarande period föregående år och uppgick till 293 (103) mnkr. Av dessa 293 mnkr avser 115 mnkr intäkter hänförliga till 2013. Även kostnaderna var högre och uppgick till 137 (67) mnkr, varav 22 mnkr avser 2013. Detta beror på att ENTSO-ITC under årets första åtta månader fakturerat för perioden juli t.o.m. december avseende 2013 och att föregående års reservering för dessa intäkter och kostnader varit för låga. Komplexiteten i fördelningsmekanismen i avtalet med ENTSO-ITC i kombination med den långa eftersläpningen i fakturering är orsaken till affärsverkets svårigheter att förutse det ekonomiska utfallet för rätt period.

Rörelsens kostnader för verksamhetsgrenen uppgick totalt till 2 767 (2 737) mnkr. Kostnadsökningen beror framför allt på ökade kostnader för inköp av förlustkraft, transit och kostnadsföringen av upparbetade utgifter avseende nytt driftövervakningssystem.

Med anledning av att Svenska kraftnät hävt avtalet med Alstom Grid AB om leverans av ett nytt driftövervakningssystem har upparbetade utgifter kostnadsförts, vilket belastar resultatet med 173 mnkr. Föregående års resultat innehåller en kostnad på 51 mnkr med anledning av beslutet att inte bygga den västra grenen till Norge i projektet SydVästlänken.

Under perioden har kostnaderna för köpt primärreglering uppgått till 528 (612) mnkr, varav 97 (190) mnkr avser verksamhetsgrenen Överföring av el på stamnätet. De lägre kostnaderna förklaras till stor del av att behovet av primärregleringens ena komponent, frekvensstyrd störningsreserv minskat. Orsaken till detta är att revisionen på Oskarshamn 3 startade tidigare och



blev längre än förväntat. Frekvensstyrd störningsreserv ska hållas tillgänglig för att klara en störning med bortfall av den största produktionskällan. Oskarshamn 3 är den största produktionskällan i det svenska elsystemet och när den inte är i drift så minskar behovet av att tillhandahålla frekvensstyrd störningsreserv. Även intäkterna för såld primärreglering dvs. reglerkraft som Sverige genom verkets försorg säljer till andra nordiska länder, har minskat till 132 (190) mnkr och uppgick till 20 (56) mnkr för verksamhetsgrenen.

Rörelseresultatet för verksamhetsgrenen uppgick till 642 (746) mnkr, vilket utgör merparten av koncernens rörelseresultat på 578 (653) mnkr.

Antalet driftstörningar i stamnätet uppgick under årets nio första månader till 178 (138), varav 17 (1) medförde leveransavbrott. Den energi som därmed inte har levererats till elkunder uppgick till 2,9 (0,2) MWh. Målet är högst 10 MWh/år. Icke levererad effekt uppgick till 57,6 (10,0) MW under de första nio månaderna. Målet för icke levererad effekt är högst 80 MW/år.

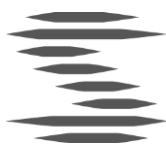
## Systemansvar för el

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.

<b>(mnkr)</b>	<b>Jan-sep 2014</b>	<b>Jan-sep 2013</b>
Rörelsens intäkter	<b>3 197</b>	3 729
Rörelsens kostnader	<b>- 3 302</b>	-3 862
<b>Rörelseresultat</b>	<b>-105</b>	<b>-133</b>

Rörelsens intäkter minskade till 3 197 (3 729) mnkr under de första nio månaderna. Även rörelsens kostnader minskade till 3 302 (3 862) mnkr. Sammantaget visar verksamhetsgrenen efter nio månader ett något mindre underskott än föregående år. Rörelseresultatet uppgick därmed till -105 (-133) mnkr dvs. en förbättring med 28 mnkr. Det förbättrade rörelseresultatet beror främst på de ökade avgiftsintäkterna från de balansansvariga företagen. Avgifterna för balansansvariga höjdes både den 1 januari 2014 och den 1 augusti bl.a. för att täcka de långsiktigt ökade kostnaderna för primärreglering och automatisk sekundärreglering (FFR-A) men också för att intäkter från produktionsbalanskraften minskat. Höjningarna under året har inte visat sig vara tillräckliga för att matcha kostnadsökningarna.

Brutto påverkas både intäkter och kostnader av lägre elpriser jämfört med föregående år, vilket dock inte har någon direkt påverkan på rörelseresultatet.



Under årets första nio månader har kostnaderna för primärreglering uppgått till 528 (612) mnkr, varav 431 (422) mnkr avser Systemansvar för el där kostnaden för frekvensstyrd normaldriftsreserv ökar med 53 mnkr samtidigt som kostnaden för frekvensstyrd störningsreserv minskar med 44 mnkr. Intäkterna för såld primärreglering, dvs. reglerkraft som Sverige genom verkets försorg säljer till andra nordiska länder har minskat till 132 (190) mnkr och uppgick till 112 (134) mnkr för verksamhetsgrenen där frekvensstyrd störningsreserv står för 18 mnkr av minskningen.

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 de första nio månaderna var 8 014 (8 981) 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 FRR-A uppgick under perioden till 42 (60) mnkr. Intäkterna från såld FRR-A uppgick till 13 (27) 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 slutet av september till 70 (95) mnkr. Kostnaderna för effektreserven uppgick till 70 (95) mnkr. Avvikelserna beror på förändrad volym och upphandlingskostnad.

## 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-sep 2014	Jan-sep 2013
<b>Rörelsens intäkter</b>		
Externt	43	54
Internt	44	37
<b>Summa</b>	<b>87</b>	<b>91</b>
 <b>Rörelsens kostnader</b>		
Externt	-32	-35
Internt	-32	-36
<b>Summa</b>	<b>-64</b>	<b>-71</b>
 <b>Rörelseresultat</b>		
Externt	11	19
Internt	12	1
<b>Rörelseresultat</b>	<b>23</b>	<b>20</b>



Verksamhetsgrenens intäkter uppgick till 87 (91) mnkr och rörelseresultatet till 23 (20) mnkr. Det högre resultatet förklaras av att kostnaderna för underhåll är lägre än i fjol.

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 2013 till Swedegas AB. Detta innebär att Swedegas AB övertagit ansvaret för att balansera det svenska naturgassystemet. Slutavräkning skedde under tredje kvartalet 2013.

<b>(mnkr)</b>	<b>Jan-sep 2014</b>	<b>Jan-sep 2013</b>
Rörelsens intäkter	-	31
Rörelsens kostnader	-	-30
<b>Rörelseresultat</b>	<b>-</b>	<b>1</b>

## Avgiftsbelagd verksamhet

I 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 sin försäljning eller användning av el.

Svenska kraftnät svarar 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, överlåtas och annulleras. Svenska kraftnät är även här kontoförande myndighet med uppgift att utfärda och kontoföra ursprungsgarantierna.

Regeringen har beslutat om att ändra i de förordningar där kontoföringsmyndigheten utses och från och med den 1 januari 2015 tar Energimyndigheten över rollen som kontoföringsmyndighet.

<b>(mnkr)</b>	<b>Jan-sep 2014</b>	<b>Jan-sep 2013</b>
Rörelsens intäkter	<b>12</b>	10
Rörelsens kostnader	<b>-9</b>	-9
<b>Rörelseresultat</b>	<b>3</b>	<b>1</b>



Under första halvåret uppgick rörelsens intäkter från elcertifikat till 6 (6) mnkr och från avgifter för ursprungsgarantier till 6 (4) mkr. Kostnaderna för elcertifikat uppgick till 5 (5) mnkr samt för ursprungsgarantier till 4 (4) 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 2012 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 de första nio månaderna till 110 (108) miljoner. Intäkterna avseende ursprungsgarantier har ökat, vilket främst beror på att avgifterna för kontoföring av ursprungsgarantier höjdes från den 1 maj 2013.

Rörelseresultatet uppgick till 3 (1) mnkr.

## Intresseföretag

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

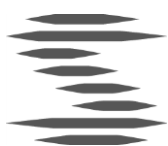
Svenska kraftnäts resultatandel i respektive företag ingår i koncernens resultat. Resultatandelarna för perioden januari till september 2014 var 15 (18) mnkr.

<b>(mnkr)</b>	<b>Jan-sep 2014</b>	<b>Jan-sep 2013</b>
Nord Pool Spot AS	<b>14</b>	15
Kraftdragarna AB	<b>-2</b>	2
STRI AB	<b>3</b>	1
Övriga	<b>0</b>	0
<b>Summa</b>	<b>15</b>	<b>18</b>

## 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 kvartalen förbrukades anslagsmedel om 113 (112) mnkr. De har främst använts till drift och underhåll samt åtgärder i läges- och rapporteringssystem, drift och underhåll av beredskapsförråd och materiel, utbildningar, tekniska åtgärder i kraftvärmeverk, dammsäkerhetsåtgärder, drift och underhåll av gasturbiner, införande av Rakel, forskning och utveckling samt förvaltningskostnader.



## Anslagsredovisning för affärsverket

<b>Anslag</b>					
<b>Utgiftsområde 21</b>	<b>Ingående</b>	<b>Årets tilldelning</b>	<b>Totalt</b>	<b>Utgifter</b>	<b>Utgående</b>
<b>Energi</b>	<b>överförings-</b>	<b>enligt</b>	<b>disponibelt</b>		<b>överförings-</b>
<b>1:10 Elberedskap</b>	<b>belopp</b>	<b>regleringsbrev</b>	<b>belopp</b>		<b>belopp</b>
Anslagspost 1, Elberedskap	136 528	255 000	391 528	-108 778	282 750

### Kassaflöde

Periodens kassaflöde före förändring i rörelsekapital och investeringar uppgick till 1 617 (1 998) mnkr.

Förändringen av rörelsekapitalet var 518 (862) mnkr, 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 uppgick till 3 455 (2 305) mnkr, varav 3 470 (2 567) 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.

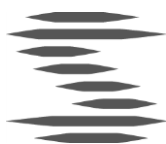
Förändringen av räntebärande lån uppgick till 2 151 (1 138) mnkr. Det ökade behovet av upplåning förklaras av den höga investeringstakten.

Under perioden har Svenska kraftnät lämnat utdelning till ägaren på 553 mnkr. Den totala förändringen i likvida medel var -40 (-97) mnkr under de första nio månaderna. Vid periodens slut uppgick de likvida medlen till 120 (113) mnkr.

## Finansiell ställning

### Investeringar

Koncernens investeringar uppgick till 3 474 (2 305) mnkr under de första nio månaderna. Av dessa avsåg investeringar i materiella anläggningstillgångar 3 440 (2 259) mnkr. Verksamhets-



grenen Överföring av el på stamnätet svarar för merparten av investeringarna med 3 450 (2 297) mnkr.

<b>Investeringar (mnkr)</b>	<b>Jan-sep 2014</b>	<b>Jan-sep 2013</b>
<b>Affärsverket</b>		
Nätinvesteringar	3 421	2 258
Optoinvesteringar	1	1
Immateriella investeringar	33	44
<b>Affärsverket</b>	<b>3 455</b>	<b>2 303</b>
<b>Svenska Kraftnät Gasturbiner AB</b>	19	2
<b>Koncernen</b>	<b>3 474</b>	<b>2 305</b>

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.
- Uppgradering av driftövervakningssystemet Hansa. Investeringsramen är 140 mnkr och uppgraderingen genomförs i två faser där fas 1 ska vara genomförd 2015 och fas 2 2016.
- Långbjörn – Storfinnforsen: Ny 400 kV-ledning. Investeringsramen är 345 mnkr och ledningen ska vara i drift 2020.
- Hjalta: Ny 400/220 kV systemtransformering. Investeringsramen är 140 mnkr och beräknas vara i drift 2017.
- Stöde: Förnyad seriekondensatoranläggning. Investeringsramen är 101 mnkr och anläggningen kommer vara i drift 2017.
- Konti-Skan: Byte av elektrod kabel. Investeringsramen är 48 mnkr och anläggningen kommer vara i drift 2016.

Totalt pågår drygt 100 investeringsprojekt, varav tio står för 2 600 mnkr av de totala investeringarna om 3 447 mnkr. Den nya förbindelsen för att öka överföringskapaciteten från mellersta till södra Sverige (SydVästlänken) är den största investeringen och har under perioden upparbetade investeringar på 2 316 (1 439) mnkr. Därtill tillhör omstruktureringen av huvudstadsreg-



ionens elnät (Stockholms Ström), samt en likströmsförbindelse mellan Sverige och Litauen (NordBalt) de största.

Dotterbolaget Svenska Kraftnät Gasturbiner har under perioden investerat 19 mnkr jämfört med 2 mnkr föregående år vilket främst avser gasturbinerna i Kimstad 10 mnkr och Stallbacka 8 mnkr. Störst påverkan har detta på verksamhetsgrenen Systemansvar för el.

## 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 807 (407) mnkr erhållits i kapacitetsavgifter under perioden. Hur stor del av kapacitetsavgifterna som kan användas som investeringsbidrag till årets genomförda nätinvesteringar fastställs först i årsbokslutet.

## Skuldsättning

Nettoskulden, dvs. räntebärande skulder och avsättningar med avdrag för finansiella räntebärande tillgångar, har ökat med 2 226 mnkr under de första nio månaderna och uppgick till 6 522 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 81,4 (45,8) procent, jämfört med samma period föregående år. Vid årets ingång var skuldsättningsgraden 54,8 procent. Den högre skuldsättningsgraden förklaras av högre belåning i Riksgälden jämfört med utgången av 2013.

Förändringen av icke räntebärande långfristiga skulder är 552 mnkr, från 3 216 till 3 768 mnkr, jämfört med samma period i fjol. Det förklaras främst av en ökning av aktiverade investeringsbidrag och kapacitetsavgifter vilket sker vid årsskiftet. Löpande under året redovisas erhållna kapacitetsavgifter såsom kortfristig skuld. Dessa 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 3 870 mnkr, vilket innebär en minskning med 102 mnkr.

Leverantörsskulden har minskat från 599 mnkr till 561 mnkr, jämfört med motsvarande period föregående år. Jämfört med årsskiftet har leverantörsskulden minskat med 200 mnkr. Ökningen av icke räntebärande kortfristiga skulder på 138 mnkr, från 1 058 till 1 196 mnkr förklaras främst av en högre andel erhållna kapacitetsavgifter jämfört med samma period föregående år. Vid årsskiftet uppgick icke räntebärande skulder till 666 mnkr där årets ökning förklaras av att erhållna kapacitetsavgifter avseende 2013 vid årsskiftet omförts såsom långfristig skuld samt att erhållna kapacitetsavgifter är högre i år jämfört med samma period föregående år.





## Eget kapital

Koncernens egna kapital uppgick den 30 september 2014 till 8 875 (8 566) mnkr. Soliditeten i koncernen uppgick till 38,0 (45,4) procent. Avkastningen på justerat eget kapital efter skattmotsvarighet var 7,7 (8,7) procent.

## Antal anställda

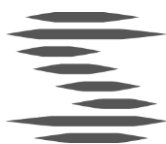
Den 30 september 2014 hade verket 524 heltidsanställda. Vid utgången av 2013 var antalet heltidsanställda 471 personer. Ökningen beror främst på den ökade investeringsvolymen.

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

## Riskhantering

Riskerna i koncernens verksamhet kan 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 2013.

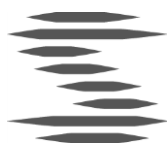


# Finansiella rapporter

## Resultaträkning i sammandrag för koncernen<sup>5</sup>

(mnkr)	Jul-sep 2014	Jul-sep 2013	Jan-sep 2014	Jan-sep 2013	Jan-dec 2013
<b>Rörelsens intäkter</b>					
<b>Nettoomsättning</b>	<b>2 097</b>	<b>2 128</b>	<b>6 687</b>	<b>7 334</b>	<b>9 984</b>
Aktiverat eget arbete	24	25	76	77	110
Övriga rörelseintäkter	3	4	11	8	17
<b>Summa rörelsens intäkter</b>	<b>2 124</b>	<b>2 157</b>	<b>6 774</b>	<b>7 419</b>	<b>10 111</b>
<b>Rörelsens kostnader</b>					
<b>Personalkostnader</b>	<b>-100</b>	<b>-95</b>	<b>-341</b>	<b>-326</b>	<b>-432</b>
<b>Diverse externa kostnader</b>	<b>-1 685</b>	<b>-1 760</b>	<b>-5 203</b>	<b>-5 911</b>	<b>-8 112</b>
Avskrivningar och nedskrivning av materiella och immateriella anläggningstillgångar	-164	-168	-665	-545	-715
Övriga rörelsekostnader	0	-2	-2	-2	-21
<b>Summa rörelsens kostnader</b>	<b>-1 949</b>	<b>-2 025</b>	<b>-6 211</b>	<b>-6 784</b>	<b>-9 280</b>
Resultat från andelar i intresseföretag	5	9	15	18	19
<b>Rörelseresultat</b>	<b>180</b>	<b>141</b>	<b>578</b>	<b>653</b>	<b>850</b>
<b>Resultat från finansiella investeringar</b>					
Resultat från värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar	0	0	0	0	-1
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	1	-1	2	1	2
Räntekostnader och liknande resultatposter	-3	0	0	1	3
<b>Resultat efter finansiella poster</b>	<b>178</b>	<b>140</b>	<b>580</b>	<b>655</b>	<b>854</b>
Skatt på årets resultat	-	0	-	0	-3
Uppskjuten skatt	-1	0	-3	-3	-2
Minoritetens andel i resultat efter skatt	-	0	-	1	1
<b>Periodens resultat</b>	<b>177</b>	<b>140</b>	<b>577</b>	<b>653</b>	<b>850</b>

<sup>5</sup> Resultaträkningen har från och med årsredovisning 2013 en ny uppställningsform i enlighet med förordningen (2000:605) om årsredovisning och budgetunderlag. Även resultaträkning avseende jan-sep 2013 har ställts upp enligt denna form för jämförelse.



## Resultaträkning per verksamhetsgren jan-sep 2014 (mnkr)

Benämning	Överföring av el på stamnätet	Systemansvar för el	Telekom	Avgiftsbelagd verksamhet	Elberedskap	Intresse- företag	Totalt
Intäkter från överföring av el	3 213	0	0	0	0		3 213
Intäkter från balans- och frekvensreglering	20	3 105	0	0	0		3 125
Intäkter från effektreserv	0	70	0	0	0		70
Statsanslag för elberedskap	0	0	0	0	109		109
Övriga externa intäkter	108	10	41	11	275		445
<b>NETTOOMSÄTTNING</b>	<b>3 341</b>	<b>3 185</b>	<b>41</b>	<b>11</b>	<b>109</b>		<b>6 687</b>
Aktiverat eget arbete	61	8	2	1	4		76
Övriga rörelseintäkter	7	4	0	0	0		11
<b>TILLK RÖRELSEINTÄKTER</b>	<b>68</b>	<b>12</b>	<b>2</b>	<b>1</b>	<b>4</b>		<b>87</b>
<b>S:A RÖRELSENS INTÄKTER</b>	<b>3 409</b>	<b>3 197</b>	<b>43</b>	<b>12</b>	<b>113</b>		<b>6 774</b>
Personalkostnader	-273	-38	-10	-3	-17		-341
<b>PERSONALKOSTNADER</b>	<b>-273</b>	<b>-38</b>	<b>-10</b>	<b>-3</b>	<b>-17</b>		<b>-341</b>
Kostnader för överföring av el	-1 294	0	0	0	0		-1 294
Kostnader för balans- och frekvensreglering	-97	-3 122	0	0	0		-3 219
Störningsreserv	-24	-24	0	0	0		-48
Effektreserv	0	-70	0	0	0		-70
Drift- och underhållskostnader	-257	-9	-12	0	1		-277
Övriga externa kostnader	-173	-37	-2	-5	-78		-295
Koncernjustering störningsreserv	6	12	0	0	-18		0
<b>DIVERSE EXTERNA KOSTNADER</b>	<b>-1 839</b>	<b>-3 250</b>	<b>-14</b>	<b>-5</b>	<b>-95</b>		<b>-5 203</b>
Avskrivningar och nedskrivningar	-610	-14	-39	-1	-1		-665
<b>AV- OCH NEDSKRIVN AV MAT. &amp; IMM.MAT. ANL.TILLG.</b>	<b>-610</b>	<b>-14</b>	<b>-39</b>	<b>-1</b>	<b>-1</b>		<b>-665</b>
Övriga rörelsekostnader	-1	0	-1	0	0		-2
<b>ÖVRIGA RÖRELSEKOSTNADER</b>	<b>-1</b>	<b>0</b>	<b>-1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		<b>-2</b>
<b>S:A RÖRELSENS KOSTNADER</b>	<b>-2 723</b>	<b>-3 302</b>	<b>-64</b>	<b>-9</b>	<b>-113</b>		<b>-6 211</b>
Interna intäkter	0	0	44	0	0		44
Interna kostnader	-44	0	0	0	0		-44
<b>INTERNA POSTER</b>	<b>-44</b>	<b>0</b>	<b>44</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		<b>0</b>
<b>S:A INTERNA POSTER</b>	<b>-44</b>	<b>0</b>	<b>44</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		<b>0</b>
Resultatandelar intresseföretag						15	15
<b>Rörelseresultat</b>	<b>642</b>	<b>-105</b>	<b>23</b>	<b>3</b>	<b>0</b>	<b>15</b>	<b>578</b>



## Balansräkning för koncernen

<b>(mnkr)</b>	<b>2014-09-30</b>	<b>2013-09-30</b>	<b>2013-12-31</b>
<b>TILLGÅNGAR</b>			
Immateriella anläggningstillgångar	176	320	328
Materiella anläggningstillgångar	19 457	15 341	16 498
Finansiella anläggningstillgångar	151	103	122
Varulager	85	79	87
Kundfordringar	481	510	561
Övriga kortfristiga fordringar	610	728	879
Kassa och bank	120	113	160
<b>Summa tillgångar</b>	<b>21 080</b>	<b>17 194</b>	<b>18 635</b>
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>			
<b>Eget kapital</b>			
Statskapital	600	600	600
Övrigt bundet kapital	3 653	3 632	3 626
Balanserad vinst/förlust	4 045	3 681	3 773
Årets resultat	577	653	850
<b>Summa eget kapital</b>	<b>8 875</b>	<b>8 566</b>	<b>8 849</b>
<b>Minoritetsintressen</b>	<b>-</b>	<b>32</b>	<b>-</b>
<b>Latenta skatteskulder</b>	<b>37</b>	<b>35</b>	<b>33</b>
<b>Avsättningar</b>			
Avsättningar för pensioner och liknande			
Förpliktelser	717	681	681
<b>Summa avsättningar</b>	<b>717</b>	<b>681</b>	<b>681</b>
Räntebärande långfristiga skulder	5 925	2 992	3 775
Icke räntebärande långfristiga skulder	3 768	3 216	3 870
Leverantörsskulder	561	599	761
Räntebärande kortfristiga skulder	-	15	-
Icke räntebärande kortfristiga skulder	1 196	1 058	666
<b>Summa skulder</b>	<b>11 451</b>	<b>7 880</b>	<b>9 072</b>
<b>Summa eget kapital och skulder</b>	<b>21 080</b>	<b>17 194</b>	<b>18 635</b>
<b>Eventualtillgångar och eventualförpliktelser</b>	Not 1	Inga	Not 2

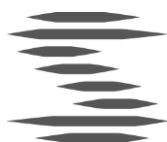
1) Alstom Grid har med anledning av att Svenska kraftnät hävt avtalet om leverans av ett nytt SCADA/EMS-system för drift och övervakning av det svenska stamnätet för el den 27 juni 2014 skickat en stämningsansökan till Stockholms tingsrätt med betalningskrav på Svenska kraftnät på nära 10 mn euro. Skälet till hävningen var upprepade förseningar och bristande kompetens. Svenska kraftnät har den 4 september 2014 skickat svaromål och genstämt Alstom Grid på 63 mnkr.

2) För beskrivning av pågående tvister per 2013-12-31 hänvisas till årsredovisningen för 2013.



## Finansieringsanalys för koncernen

(mnkr)	Jan-sep 2014	Jan- sep 2013	Jan-dec 2013
<b>Rörelsen</b>			
Rörelsens resultat före finansiella poster	578	653	850
Justering för ej kassaflödespåverkande poster:			
Av- och nedskrivningar	665	545	715
Övriga poster	-124	-38	-78
Finansiella intäkter och kostnader	-18	-15	-22
Erhållen utdelning	4	3	4
Skattebetalningar	-6	-12	-9
<b>Kassaflöde före förändring i rörelsekapital och investeringar</b>	<b>1 099</b>	<b>1 136</b>	<b>1 460</b>
Förändring av lager	2	5	-3
Förändring av kortfristiga fordringar	299	428	162
Förändring av kortfristiga skulder	217	429	77
<b>Kassaflöde före investeringar</b>	<b>1 617</b>	<b>1 998</b>	<b>1 696</b>
<b>Investeringar</b>			
Investering i immateriella tillgångar	-38	-44	-60
Investering i materiella anläggningstillgångar	-3 252	-2 523	-3 739
Investeringar i finansiella tillgångar	-16	-	-18
Försäljning av anläggningar	-	9	19
Nettoinvesteringar i rörelsen	-3 306	-2 558	-3 798
<b>Kassaflöde efter investeringar</b>	<b>-1 689</b>	<b>-560</b>	<b>-2 102</b>
<b>Finansiering</b>			
Förändring av räntebärande lån	2 151	1 138	1 920
Förändring av övriga långfristiga skulder	51	-57	750
Utbetald utdelning	-553	-618	-618
Finansiering	1 649	463	2 052
<b>Likviditetsförändring</b>			
Likvida medel inkl. kortfristiga placeringar vid årets början	160	210	210
Dito vid periodens slut	120	113	160
Förändring i likvida medel	-40	-97	-50



Utdelningen redovisas mot nedanstående inkomsttitel.

<b>Inkomsttitel, tkr</b>	<b>Belopp att leverera</b>	<b>Inlevererat belopp</b>
2116 Affärsverkets inlevererade utdelning och inleverans av motsvarighet till statlig skatt	553 000	553 000

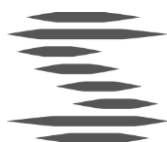
### Finansiella nyckeltal för koncernen

	<b>Jan-sep</b>	<b>Jan-sep</b>	<b>Jan-dec</b>
	<b>2014</b>	<b>2013</b>	<b>2013</b>
Räntabilitet på justerat eget kapital efter skatt	7,7 %	8,7 %	8,6 %
Räntabilitet på sysselsatt kapital	6,0 %	8,3 %	7,6 %
Soliditet	38,0 %	45,4 %	42,0 %
Rörelsemarginal	8,5 %	8,8 %	8,4 %
Kapitalomsättningshastighet, ggr	0,49	0,64	0,59
Skuldsättningsgrad	81,4 %	45,8 %	54,8 %
Självfinansieringsgrad, ggr	0,5	0,8	0,4
Räntetäckningsgrad, ggr	e/t	79,1	e/t
Internt tillförda medel (mnkr)	1 099	1 136	1 460
Nettoskuld (mnkr)	6 522	3 575	4 296
Investeringar (mnkr)	3 474	2 305	3 641

Räntabilitet beräknas utifrån 12 månaders rullande resultat. Rörelsemarginalen beräknas från andra kvartalet 2013 utifrån faktiskt antal månader. Självfinansieringsgraden beräknas från 2014 såsom kassaflöde före investeringar i förhållande till kassaflödesmässiga investeringar.

### Förändring i eget kapital för koncernen

<b>(mnkr)</b>	<b>30 sep</b>	<b>30 sep</b>	<b>31 dec</b>
	<b>2014</b>	<b>2013</b>	<b>2013</b>
<b>Ingående eget kapital</b>	<b>8 849</b>	<b>8 625</b>	<b>8 625</b>
Upplösning av SwePol Link-koncernen	-	-86	-
Omräkningsdifferens	2	-8	-8
Utdelning	-553	-618	-618
Periodens resultat	577	653	850
<b>Utgående eget kapital</b>	<b>8 875</b>	<b>8 566</b>	<b>8 849</b>



# Affärsverket svenska kraftnät (moderföretaget)

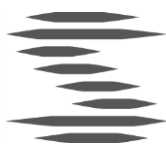
Rörelsens intäkter för januari – september 2014 uppgick till 6 779 (7 423) mnkr, varav 9 (9) mnkr utgjorde försäljning till koncernföretag. Resultat efter finansiella poster blev 554 (630) mnkr.

Affärsverkets investeringar i immateriella och materiella anläggningstillgångar uppgick under perioden till 3 455 (2 303) mnkr. Likvida medel uppgick vid utgången av perioden till 106 (18) mnkr. Affärsverket finansierar verksamheten med eget kapital och lån hos Riksgälden. Den 30 september 2014 uppgick eget kapital till 8 639 (8 415) mnkr och upplåningen till 5 925 (2 992) mnkr. De totala tillgångarna var 20 819 (16 896) mnkr.

## Resultaträkning i sammandrag för moderföretaget<sup>6</sup>

(mnkr)	Jul-sep 2014	Jul-sep 2013	Jan-sep 2014	Jan-sep 2013	Jan-dec 2013
<b>Rörelsens intäkter</b>					
<b>Nettoomsättning</b>	<b>2 099</b>	<b>2 130</b>	<b>6 692</b>	<b>7 339</b>	<b>9 991</b>
Aktiverat eget arbete	24	24	76	77	110
Övriga rörelseintäkter	2	3	11	7	17
<b>Summa rörelsens intäkter</b>	<b>2 125</b>	<b>2 157</b>	<b>6 779</b>	<b>7 423</b>	<b>10 118</b>
<b>Rörelsens kostnader</b>					
<b>Personalkostnader</b>	<b>-100</b>	<b>-95</b>	<b>-341</b>	<b>-326</b>	<b>-432</b>
<b>Diverse externa kostnader</b>	<b>-1 698</b>	<b>-1 771</b>	<b>-5 239</b>	<b>-5 945</b>	<b>-8 157</b>
Avskrivningar och nedskrivning av materiella och immateriella anläggningstillgångar	-159	-164	-651	-531	-696
Övriga rörelsekostnader	0	-1	-2	-1	-21
<b>Summa rörelsens kostnader</b>	<b>-1 957</b>	<b>-2 031</b>	<b>-6 233</b>	<b>-6 803</b>	<b>-9 306</b>
<b>Rörelseresultat</b>	<b>168</b>	<b>126</b>	<b>546</b>	<b>620</b>	<b>812</b>
<b>Resultat från finansiella investeringar</b>					
Resultat från värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar	-	5	6	6	36
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	1	-	2	1	1
Räntekostnader och liknande resultatposter	-3	1	0	3	4
<b>Resultat efter finansiella poster</b>	<b>166</b>	<b>132</b>	<b>554</b>	<b>630</b>	<b>853</b>
<b>Periodens resultat</b>	<b>166</b>	<b>132</b>	<b>554</b>	<b>630</b>	<b>853</b>

<sup>6</sup> Resultaträkningen har från och med årsredovisning 2013 en ny uppställningsform i enlighet med förordningen (2000:605) om årsredovisning och budgetunderlag. Även resultaträkning avseende jan-sep 2013 har ställts upp enligt denna form för jämförelse.

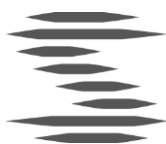


## Moderföretagets balansräkning

(mnkr)	2014-09-30	2013-09-30	2013-12-31
<b>TILLGÅNGAR</b>			
Immateriella anläggningstillgångar	176	320	328
Materiella anläggningstillgångar	19 271	15 156	16 316
Finansiella anläggningstillgångar	156	147	140
Kundfordringar	482	510	564
Övriga kortfristiga fordringar	628	745	897
Kassa och bank	106	18	150
<b>Summa tillgångar</b>	<b>20 819</b>	<b>16 896</b>	<b>18 395</b>
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>			
<b>Eget kapital</b>			
Statskapital	600	600	600
Övrigt bundet kapital	3 314	3 314	3 314
Balanserad vinst/förlust	4 171	3 871	3 871
Årets resultat	554	630	853
<b>Summa eget kapital</b>	<b>8 639</b>	<b>8 415</b>	<b>8 638</b>
<b>Avsättningar</b>			
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser	717	681	681
<b>Summa avsättningar</b>	<b>717</b>	<b>681</b>	<b>681</b>
Räntebärande långfristiga skulder	5 925	2 992	3 775
Icke räntebärande långfristiga skulder	3 769	3 216	3 870
Leverantörsskulder	566	605	767
Räntebärande kortfristiga skulder	-	15	-
Icke räntebärande kortfristiga skulder	1 203	972	664
<b>Summa skulder</b>	<b>11 463</b>	<b>7 800</b>	<b>9 076</b>
<b>Summa eget kapital och skulder</b>	<b>20 819</b>	<b>16 896</b>	<b>18 395</b>
<b>Eventualtillgångar och eventualförpliktelser</b>	Not 1	Inga	Not 2

1) Alstom Grid har med anledning av att Svenska kraftnät hävt avtalet om leverans av ett nytt SCADA/EMS-system för drift och övervakning av det svenska stamnätet för el den 27 juni 2014 skickat en stämningsansökan till Stockholms tingsrätt med betalningskrav på Svenska kraftnät på nära 10 mn euro. Skälet till hävningen var upprepade förseningar och bristande kompetens. Svenska kraftnät har den 4 september 2014 skickat svaromål och genstämt Alstom Grid på 63 mnkr.

2) För beskrivning av pågående tvister per 2013-12-31 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 översiktligt 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 18 november 2014

Mikael Odenberg  
generaldirektör

