

**JANUARI–SEPTEMBER
2013:**

**RESULTATET FÖRE SKATT
UPPGICK TILL 655 (734)
MKR**

–

**INVESTERINGARNA
UPPGICK TILL 2 305 (1 594)
MKR**

–

**RÄNTABILITETEN PÅ
JUSTERAT EGET KAPITAL
VAR 8,7 (8,7) PROCENT**

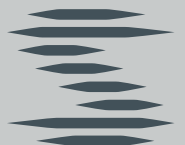
–

**SKULDSÄTTNINGS-
GRADEN UPPGICK TILL 45,8
(28,2) PROCENT**

> Svenska Kraftnäts styrelse beslutade den 26 april att inte bygga den västra grenen till Norge i projektet SydVästlänken. Beslutet medför en negativ resultatpåverkan om 51 Mkr, eftersom vissa investeringar redan gjorts i projektet.

> Svenska Kraftnäts styrelse fastställde den 26 april Perspektivplan 2025 – en utvecklingsplan för det svenska stamnätet för el. I planen bedöms verkets investeringar komma att uppgå till 55 – 60 miljarder kronor fram till ca 2025.

> Systemansvaret för den svenska naturgasförsörjningen övergick den 1 juni till Swedegas AB. Slutavräkningen gjordes under tredje kvartalet.



5. INNEHÅLL

4	01. GENERALDIREKTÖRENS KOMMENTAR
5	02. EKONOMISK UTVECKLING
6	03. KONCERNÖVERSIKT
7	04. SVENSKA KRAFTNÄT- KONCERNEN
9	05. VERKSAMHETSOMRÅDEN
14	06. FINANSIELL STÄLLNING
16	07. FINANSIELLA RAPPORTER
16	Resultaträkning i sammandrag för koncernen
17	Balansräkning för koncernen
18	Finansieringsanalys för koncernen
19	Finansiella nyckeltal för koncernen
19	Förändring i eget kapital för koncernen
20	08. MODERFÖRETAGETS RESULTAT- OCH BALANSRÄKNING
20	Moderföretagets resultaträkning
21	Moderföretagets balansräkning
22	09. REDOVISNINGSPRINCIPER
23	10. INTYG

01. GENERALDIREKTÖRENS KOMMENTAR

Spotpriserna har fortsatt varit relativt stabila under tredje kvartalet. Sett över hela året har spotpriset varit ungefär lika med fjolåret men lägre än 2011.

Prisskillnaderna mellan elområden är fortsatt mycket små. Under perioden januari – september 2013 sammanföll elpriset i SE3 och SE4 under 96 procent av tiden. Den genomsnittliga prisskillnaden var endast 0,2 öre per kWh, vilket kan jämföras med 1,7 öre under kalenderåret 2012.

Kapacitetsavgifterna har ökat under tredje kvartalet från en relativt blygsam nivå. Sammanlagt har 407 Mkr influtit under året.

Koncernresultat före skatt uppgick till 655 (734) Mkr för årets första nio månader.

Den 1 juni upphörde Svenska Kraftnäts

systemansvar för den svenska gasmarknaden och verksamheten togs samma dag över av Swedegas AB.

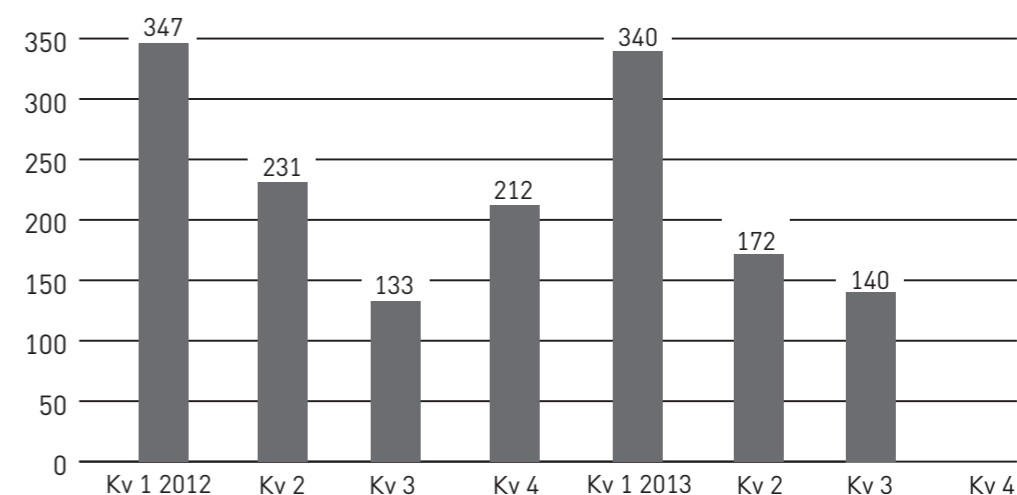
Svenska Kraftnätsverksamhet präglas av verkets omfattande investeringsprogram. För närvarande pågår ca 160 investeringsprojekt och ett stort antal nya investeringsprojekt kommer att påbörjas framöver. Den perspektivplan som styrelsen antog i april 2013 utgör grund för den fortsatta investeringsplaneringen.

Sundbyberg den 20 november 2013

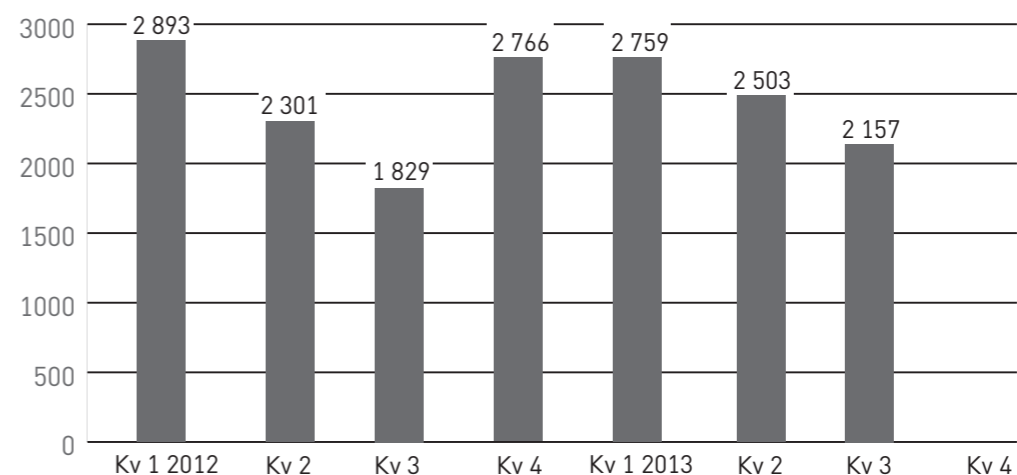
Mikael Odenberg

02. EKONOMISK UTVECKLING

RESULTAT PER KVARTAL (MKR)



RÖRELSENS INTÄKTER (MKR)



03. KONCERNÖVERSIKT

RÖRELSENS INTÄKTER PER VERKSAMHETSGREN (MKR)	JUL-SEP 2013	JUL-SEP 2012	JAN-SEP 2013	JAN-SEP 2012	JAN-DEC 2012
Överföring av el på stamnätet	1 072	1 167	3 483	3 765	5 037
Systemansvar för el	1 031	604	3 729	3 065	4 434
Telekom – externt	16	17	54	51	56
Telekom – internt	10	13	37	41	55
Systemansvar för gas*	1	12	31	37	50
Avgiftsbelagd verksamhet	3	2	10	8	11
Elberedskap	34	27	112	97	201
Segmentseliminering	-10	-13	-37	-41	-55
SUMMA	2 157	1 829	7 419	7 023	9 789

RÖRELSENS RESULTAT PER VERKSAMHETSGREN (MKR)	JUL-SEP 2013	JUL-SEP 2012	JAN-SEP 2013	JAN-SEP 2012	JAN-DEC 2012
Överföring av el på stamnätet	215	230	746	826	1 066
Systemansvar för el	-85	-80	-133	-78	-96
Telekom - externt	5	6	19	17	4
Telekom - internt	-2	0	1	6	2
Systemansvar för gas*	0	-1	1	0	1
Avgiftsbelagd verksamhet	-1	0	1	2	2
Elberedskap	0	0	0	0	0
Intresseföretag	9	10	18	15	23
SUMMA	141	165	653	788	1 002

NYCKELTAL	JAN-SEP 2013	JAN-SEP 2012	JAN-DEC 2012
Räntabilitet på justerat eget kapital efter skatt (12 månader rullande)	8,7 %	8,7 %	9,5 %
Skuldsättningsgrad	45,8 %	28,2 %	30,4 %
Soliditet	45,4 %	50,1 %	47,0 %
Eget kapital (Mkr)	8 566	8 413	8 625
Balansomslutning (Mkr)	17 194	14 822	15 932

*Slutavräkning har skett under kvartalet

04. SVENSKA KRAFTNÄT - KONCERNEN

RÖRELSENS INTÄKTER

Rörelsens intäkter ökade med 396 Mkr jämfört med motsvarande period föregående år och uppgick till 7 419 (7 023) Mkr. Ökningen är till största del hänförlig till verksamhetsgrenen Systemansvar för el, medan verksamhetsgrenen Överföring av el på stamnätet har lägre intäkter jämfört med föregående år.

Balanskraftintäkterna ökade med 708 Mkr och uppgick till 3 681 (2 973) Mkr. Ökningen beror framför allt på ökad omsättning av balanskraft och till en mindre del på höjda avgifter.

Effektintäkterna ökade med 90 Mkr och uppgick till 1 766 Mkr främst beroende på den höjda effektavgiften. Energiintäkterna var 222 Mkr lägre än föregående år och uppgick till 1 370 Mkr, bl.a. beroende på sänkt energiavgift. Därutöver har koncernen 194 Mkr lägre intäkter än föregående år med anledning av försäljningen av SwePol Link under 2012. Intäkterna från kapacitetsavgifter ökade med 46 Mkr och uppgick till 84 Mkr. I fjolårets resultat ingick även en intäkt från Fingrid på 35 Mkr med anledning av reparationen av sjökabeln Fenno-Skan 2.

RÖRELSENS KOSTNADER

Rörelsens kostnader ökade med 534 Mkr jämfört med föregående år och uppgick till 6 784 (6 250) Mkr. Ökningen är till största delen hänförlig till verksamhetsgren Systemansvar för el.

Balanskraftskostnaderna ökade med 464 Mkr och uppgick till 3 159 Mkr. Ökningen

beror framför allt på ökad omsättning av balanskraft. Jämfört med föregående år har kostnaderna för primärreglering ökat med 296 Mkr och uppgick till 612 Mkr. Det förklaras av höga elpriser och låga nivåer i vattenmagasinen.

Under årets första nio månader uppgick kostnaderna för inköp av förlustkraft till 881 (1 115) Mkr. Minskningen beror framför allt på att förlustvolymen minskat med 21 procent jämfört med föregående år. Kostnaderna för transit ökade till 67 (29) Mkr.

Personalkostnaderna ökade till 326 (285) Mkr, vilket beror på fler anställda jämfört med motsvarande period föregående år.

Avskrivningar på anläggningstillgångar minskade med 54 Mkr och uppgick till 501 Mkr. Det beror på avyttringen av 50 procent av utlandsförbindelsen SwePol Link i augusti 2012.

Svenska Kraftnäts styrelse har beslutat att inte bygga den västra grenen till Norge i projektet SydVästlänken. Eftersom investeringar redan gjorts inom projektet medför beslutet en negativ resultatpåverkan om 51 Mkr under perioden.

Koncernens finansnetto uppgick till 2 (-54) Mkr. Förbättringen av finansnettot beror bl.a. på lösen av lån i samband med avyttringen av 50 procent av utlandsförbindelsen SwePol Link i augusti 2012. I räntekostnaderna föregående år ingår en avsättning med 41 Mkr för indexering av affärsverkets pensionsskuld enligt de trygghandgrunder som Statens tjänstepensionsverk antagit för affärsverk. Eftersom

nettoräntan är oförändrad från 2013 till 2014 påverkas inte pensionsskuldens storlek, varför någon motsvarande reservering inte är gjord. Räntekostnaden för lån i Riksgälden har minskat till 15 (19) Mkr till följd av det förbättrade ränteläget.

PERIODENS RESULTAT OCH NYCKELTAL

Rörelseresultatet uppgick till 653 (788) Mkr och koncernens resultat blev 652 (711) Mkr.

Koncernens räntabilitet på justerat eget kapital uppgick till 8,7 (8,7) procent. Enligt regleringsbrevet för år 2013 är målet att uppnå en räntabilitet på justerat eget kapital på sex procent. För helåret 2012 var avkastningen 9,5 procent.

Skuldsättningsgraden uppgick till 45,8 (28,2) procent per den 30 september 2013. Per den 31 december 2012 uppgick den till 30,4 procent. I regleringsbrevet för 2013 anges att skuldsättningsgraden får vara högst 110 procent.

05. VERKSAMHETSGRENAR

KONCERNEN	RÖRELSEINTÄKTER		RÖRELSERESULTAT		INVESTERINGAR	
	JAN-SEP 2013	JAN-SEP 2012	JAN-SEP 2013	JAN-SEP 2012	JAN-SEP 2013	JAN-SEP 2012
MKR						
Överföring av el på stamnätet	3 483	3 765	746	826	2 297	1 571
Systemansvar för el	3 729	3 065	-133	-78	1	0
Telekom - externt	54	51	19	17	-	-
Telekom - internt	37	41	1	6	6	23
Systemansvar för gas	31	37	1	0	-	-
Avgiftsbelagd verksamhet	10	8	1	2	1	0
Elberedskap	112	97	0	0	-	-
Intresseföretag	-	-	18	15	-	-
Segmentseliminering	-37	-41	-	-	-	-
SUMMA	7 419	7 023	653	788	2 305	1 594

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.

(MKR)	JAN-SEP 2013	JAN-SEP 2012
Rörelsens intäkter	3 483	3 765
Rörelsens kostnader	-2 737	-2 939
RÖRELSERESULTAT	746	826

Rörelsens intäkter minskade under de första nio månaderna till 3 483 (3 765) Mkr. Effektiviteterna ökade med 90 Mkr till 1 766 (1 676) Mkr, vilket främst förklaras av en höjd effektavgift. Energiintäkterna minskade med 222 Mkr till 1 370 Mkr till följd av den sänkta energiavgiften för 2013 samt minskad inmatning av el till stamnätet från vattenkraftproduktion i norra Sverige och ett minskat uttag.

Under samma period ökade kostnaderna för energiersättning till 371 (364) Mkr. Förhållandet mellan energiintäkterna och energiersättningen beror på var i nätet inmatning och uttag sker. Förmågan att producera i kärnkraftverken och vattenmängden i magasinen påverkar inmatningen, medan t.ex. elpriset på kontinenten påverkar uttaget av el genom export. Den ökade energiersättningen beror på

att kärnkraftproduktionen har varit större jämfört med föregående år, även om total produktion i landet har minskat. En högre summa har därmed krediterats under året, eftersom producenter i södra Sverige (kärnkraft) får betalt för inmatning till stamnätet.

Inmatningen av el uppgick under de första nio månaderna till 88 (91) TWh, medan uttaget var 86 (88) TWh. Inhandlad förlustvolym minskade med 21 procent till 2 134 (2 687) MWh, samtidigt som det prissäkrade inköpspriset per MWh var lägre än föregående år. Förlustkostnaderna minskade därmed kraftigt jämfört med föregående år och uppgick till 881 (1 115) Mkr.

Intäkterna från kapacitetsavgifterna uppgick totalt till 84 (38) Mkr. Av dessa avser 66 (18) Mkr periodens intäkter via bidrag till nätinvesteringar samt 18 (20) Mkr periodens mothandelskostnader. Den stora ökningen för bidrag till nätinvesteringar beror på ett högt inflöde av kapacitetsavgifter under 2012, vilka använts till investeringar och därmed påverkat resultaträkningen under 2013 i form av aktiverade investeringsbidrag. Därutöver har koncernen 194 Mkr lägre intäkter jämfört med motsvarande period föregående år med anledning av försäljningen av SwePol Link under 2012. I och med att SwePol Link har införlivats i koncernen erhålls numera i stället kapacitetsavgifter.

Rörelsens kostnader för verksamhetsgrenen uppgick totalt till 2 737 (2 939) Mkr. Kostnadsminskningen beror framför allt på lägre kostnader för förlustel.

Intäkterna från transit var 6 Mkr lägre än under motsvarande period föregående år och uppgick till 103 Mkr. Kostnaderna var däremot högre och uppgick till 67 (29) Mkr. Detta beror på att ENTSO-ITC under årets första nio månader fakturerat för perioder avseende 2012 och att föregående års reservering för dessa kostnader varit för låga.

Under perioden har kostnaderna för primärreglering uppgått till 612 (316) Mkr, varav 190 (73) Mkr avser Överföring av el på stamnätet. De ökade kostnaderna förklaras av höga elpriser och låga nivåer i vattenmagasinen.

Rörelseresultatet för verksamhetsgrenen uppgick till 746 (826) Mkr, vilket utgör merparten av koncernens rörelseresultat på 653 (788) Mkr.

Antalet driftstörningar i stamnätet uppgick under årets nio första månader till 133 (160), varav 1 (3) medförde leveransavbrott. Den energi som därmed inte har levererats till

elkunder uppgick till 0,2 (6,9) MWh. Målet är högst 10 MWh/år. Icke levererad effekt uppgick till 10,0 (23,0) MW under tiden januari till september. 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 de åtgärder som Svenska Kraftnät vidtar för att upprätthålla den fysiska momentana balansen i kraftsystemet mellan produktion och förbrukning, dels den balansavräkning som syftar till att med ekonomiska incitament styra aktörerna till att vara i balans. Omsättningen för dessa två delar återspeglar nivån på elpriserna under den aktuella perioden. Därigenom kan bruttomässigt stora avvikelser förekomma mellan olika år. Verksamhetsgrenen innefattar även Ediel-kommunikation och den av Svenska Kraftnät upphandlade effektreserven.

(MKR)	JAN-SEP 2013	JAN-SEP 2012
Rörelsens intäkter	3 729	3 065
Rörelsens kostnader	-3 862	-3 143
RÖRELSERESULTAT	-133	-78

För verksamhetsgrenen ökade rörelsens intäkter till 3 729 (3 065) Mkr under årets nio första månader. Även rörelsens kostnader ökade till 3 862 (3 143) Mkr, vilket gör att verksamhetsgrenen sammantaget visar ett underskott.

Rörelseresultatet blev -133 (-78) Mkr dvs. en minskning med 55 Mkr.

Försämringen av rörelseresultatet beror främst på ökade kostnader för primärreglering. Under 2013 har kostnaderna för primärreglering uppgått till 612 (316) Mkr, varav 422 (243) Mkr avser Systemansvar för el. Även intäkterna för såld primärreglering, dvs. reglerkraft som Sverige genom verkets försorg säljer till andra nordiska länder har ökat och uppgick till 134 (68) Mkr för verksamhetsgrenen.

Avgifterna för balansansvariga höjdes i november 2012 bl.a. för att täcka ökade kostnader för primärreglering och sekundärreglering (FFR-A).

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 årets nio första månader var 8 981 (8 820) 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 från den 1 januari 2013 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 60 Mkr. Intäkterna från såld FRR-A uppgick till 27 Mkr.

Effektreserven upphandlas för perioden fr.o.m. den 16 november t.o.m. den 15 mars. Intäkterna från de balansansvariga för effektreserven uppgick vid utgången av september till 95 (101) Mkr. Kostnaderna för effektreserven uppgick till 95 (104) Mkr.

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.

(MKR)	JAN-SEP 2013	JAN-SEP 2012
Rörelsens intäkter		
Externt	54	51
Internt	37	41
SUMMA	91	92
Rörelsens kostnader		
Externt	-35	-34
Internt	-36	-35
SUMMA	-71	-69
Rörelseresultat		
Externt	19	17
Internt	1	6
RÖRELSERESULTAT	20	23

Verksamhetsgrenens intäkter uppgick till 91 (92) Mkr. Rörelseresultatet var 20 (23) Mkr.

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

SYSTEMANSVAR FÖR GAS

Systemansvaret för naturgas innebär det övergripande ansvaret för att balansen mellan inmatning och förbrukning av naturgas upprätthålls. Verksamheten utgörs främst av den balansavräkning som med ekonomiska incitament söker styra aktörerna till att vara i balans. Svenska Kraftnät har fram till den 31 maj 2013 haft systemansvaret för gas. Efter beslut av regeringen övergick systemansvaret per den 1 juni till Swedegas AB. Detta innebär att Swedegas AB nu övertagit ansvaret för att balansera det svenska naturgassystemet. Slutavräkning gjordes under tredje kvartalet.

(MKR)	JAN-SEP 2013	JAN-SEP 2012
Rörelsens intäkter	31	37
Rörelsens kostnader	-30	-37
RÖRELSERESULTAT	1	0

Under perioden minskade rörelsens intäkter till 31 (37) Mkr. Rörelsens kostnader för såld gas minskade till 30 (37) Mkr. De lägre intäkterna och kostnaderna är hänförliga till att Svenska Kraftnät fr.o.m. den 31 maj 2013 inte längre är systemansvarig. Rörelseresultatet blev därmed 1 (0) Mkr.

Under perioden har gstrycket hållit sig inom det målsatta intervallet på 44 – 68 bar.

AVGIFTSBELAGD VERKSAMHET

Inom verksamhetsgrenen ingår kontoföring av elcertifikat, utfärdande av ursprungsgarantier för el samt t.o.m. den 30 juni 2012 uttag av försörjningstrygghetsavgift för naturgas.

Sverige har ett lagstadgat elcertifikatsystem för att främja förnybar elproduktion. Lagen ger producenter 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 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.

(MKR)	JAN-SEP 2013	JAN-SEP 2012
Rörelsens intäkter	10	8
Rörelsens kostnader	-9	-6
RÖRELSERESULTAT	1	2

Under de första nio månaderna uppgick rörelsens intäkter från elcertifikat till 6 (7) Mkr, från avgifter för ursprungsgarantier till 4 (1) Mkr samt från försörjningstrygghetsavgifter till 0 (0) Mkr. Kostnaderna för elcertifikat uppgick till 5 (5) Mkr samt för ursprungsgarantier till 4 (1) Mkr. Under året har en uppdatering av systemstödet genomförts avseende registret för elcertifikat och ursprungsgarantier, vilket inneburit högre kostnader. Antalet utfärdade elcertifikat uppgick under perioden till 9 miljoner, vilket är en minskning med cirka 59 procent jämfört med motsvarande period föregående år. Anledningen är att det i slutet av 2012 fasades ut 1 400 anläggningar ur systemet.

Den förnybara elproduktionen var dock hög under 2012 medan den kvotpliktiga elanvändningen/förbrukningen var lägre än förväntat pga. fler undantag från kvotplikten. Det resulterade i ett lägre antal annullerade elcertifikat för beräkningsåret 2012. Överskottet av registrerade elcertifikat ökade därmed för andra året i rad till 12 miljoner. Detta har trots lägre antal utfärdade elcertifikat jämfört med föregående år påverkat intäkterna positivt, eftersom avgiftsmodellen bygger på lagerhållning.

Antal utfärdade ursprungsgarantier

ökade med knappt 5 miljoner till 108 (103) miljoner jämfört med föregående år. Från den 1 maj höjdes avgifterna för kontoföring av ursprungsgarantier. Rörelseresultatet uppgick till 1 (2) Mkr.

INTRESSEFÖRETAG

Svenska Kraftnät har fem 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 2013 var 18 (15) Mkr. Därav är 5 (8) Mkr resultat av en emission i Nord Pool Spot AS med anledning av ny delägare Augstsprieguma tikls AS (Lettland). Föregående års emission är hänförlig till de nya delägarna Elering AS (Estland) och Litgrid AB (Litauen).

(MKR)	JAN-SEP 2013	JAN-SEP 2012
Nord Pool Spot AS	15	15
Kraftdragarna AB	2	0
Övriga	1	0
SUMMA	18	15

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 112 (97) Mkr. De har främst använts till övningar och utbildning, drift och underhåll av beredskapsförråd, framtagande samt drift och underhåll av verktyg för rapportering och lägesuppföljning. Därutöver har medel använts till säkerhetsskyddshöjande åtgärder, forskning- och utveckling samt ersättning för gasturbiner och till förvaltning av verksamheten.

KASSAFLÖDE

Periodens kassaflöde före investeringar uppgick till 1 998 (2 736) Mkr.

Koncernens investeringar uppgick till 2 305 (1 594) Mkr, varav kassaflödespåverkande var 2 567 (1 929) Mkr. Skillnaden förklarar till största delen av att betalningar avseende 2012 års investeringar ingår i periodens kassaflöde. Motsvarande gäller föregående års investeringar. Utöver det har kassaflödet justerats för ej kassaflödespåverkande poster såsom bortbokning av SydVästlänkens västra gren och aktiverad bygggränta.

Förändringen av räntebärande lån uppgick till 1 138 (-1 160) Mkr. Det ökade behovet av upplåning förklaras främst av den höga investeringstakten i kombination med att periodens intäkter från kapacitetsavgifter blev lägre än under motsvarande period föregående år.

Den totala förändringen i likvida medel var -97 (-523) Mkr under årets nio första månader. Skillnaden beror till största delen på avslut under 2012 av depositionskonton avseende säkerhet för clearing av elterminer, där säkerhet för närvarande ställs av Riksgälden. Vid periodens slut uppgick de likvida medlen till 113 (210) Mkr.

ANSLAGSREDOVISNING FÖR AFFÄRSVERKET

Anslag

Utgiftsområde 21	Ingående överförings- belopp	Årets tilldelning enligt regleringsbrev	Totalt disponibelt belopp	Utgifter	Utgående överförings- belopp
Energi					
1:10 Elberedskap					
- Anslagspost 1, Elberedskap	83 203	255 000	338 203	-112 077	226 126

06. FINANSIELL STÄLLNING

INVESTERINGAR

Koncernens totala investeringar var 2 305 (1 594) Mkr under de första nio månaderna. Av dessa avsåg investeringar i materiella anläggningstillgångar 2 259 (2 069) Mkr. Verksamhetsgrenen Överföring av el på stamnätet svarar för merparten av investeringarna 2 297 (1 571) Mkr.

(MKR)	JAN-SEP 2013	JAN-SEP 2012
Affärsverket		
Nätinvesteringar	2 258	2 049
Optoinvesteringar	1	20
Övriga immateriella investeringar	44	29
AFFÄRSVERKET	2 303	2 098
SWEPOL LINK	-	0
SVENSKA KRAFTNÄT GASTURBINER AB	2	3
VARAV KONCERNIN- TERN TRANSAKTION*	-	-507
KONCERNEN	2 305	1 594

*Avser Svenska Kraftnäts förvärv av den svenska delen av förbindelsen mellan Sverige och Polen (SwePol Link).

För 2013 har riksdagen godkänt en investeringsplan om 5 000 (3 000) Mkr. Hittills under året har styrelsen beslutat om följande nya investeringar.

> Betåsen – Bäsna, topplinebyte samt upprustningsarbeten. Investeringsramen är 112 Mkr och åtgärderna ska vara genomförda 2014.

> Hageskruv – Ny 400 kV-station för anslutning av vindkraft i Småland. Investeringsramen är 84 Mkr och anläggningen ska vara driftsatt 2016.

> Nytt driftdatanät (informationsöverföringsnätverk) inom projektet att förnya Svenska

Kraftnäts driftövervakningskommunikation. Investeringsramen är 74 Mkr och driftdatanätet ska vara i drift 2016.

> Storfinnforsen – Midskog, förnyad 400 kV-ledning. Investeringsramen är 460 Mkr och ledningen ska vara i drift 2018.

> Loviseholm – Ny 400 kV-station. Investeringsramen är 120 Mkr och stationen ska vara driftsatt 2016. Projektet finansieras i sin helhet av Vattenfall Eldistribution.

> Karlslund – Ny 400 kV-station. Investeringsramen är 305 Mkr och stationen ska vara driftsatt 2015.

> Hjälta – Vittersjö, topplinebyte, statusbesiktning och upprustningsåtgärder. Investeringsramen är 73 Mkr och åtgärderna ska vara genomförda 2015.

Totalt pågår ca 160 investeringsprojekt. 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 de som avräknas mot mothandelskostnaderna. Totalt har 407 (1 553) Mkr erhållits i kapacitetsavgifter under de första tre kvartalen. Hur stor del av kapacitetsavgifterna som kan användas som investeringsbidrag till årets genomförda nätinvesteringar fastställs först i årsboksutet.

NETTOSKULD

Nettoskulden, dvs. räntebärande skulder och avsättningar med avdrag för finansiella räntebärande tillgångar, har ökat med 1 298 Mkr

under niomånadersperioden och uppgick till 3 575 Mkr. Vid årets ingång var nettoskulden 2 277 Mkr.

Den primära orsaken till den ökade nettoskulden är ökade investeringar. Det har i kombination med ett lägre inflöde av kapacitetsavgifter medfört en högre belåning i Riksgälden jämfört med vid utgången av föregående år. Kortfristiga räntebärande skulder uppgår till 15 (-) Mkr, vilket avser nyttjande av checkräkningskrediten.

Skuldsättningsgraden i koncernen har ökat till 45,8 (30,4) procent. Den högre skuldsättningsgraden förklaras av högre belåning i Riksgälden jämfört med utgången av 2012. Vid tredje kvartalsboksutet föregående år var motsvarande siffra 28,2 procent.

Förändringen av icke räntebärande långfristiga skulder är 1 697 Mkr, från 1 519 till 3 216 Mkr, jämfört med samma period i fjol. Det förklaras 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). Leverantörskulden har ökat från 375 Mkr till 599 Mkr, vilket förklaras av den ökade investeringsvolymen. Minskningen av icke räntebärande kortfristiga skulder på 1 074 Mkr, från 2 132 till 1 058 Mkr, förklaras främst av lägre kapacitetsavgifter under de första nio månaderna 2013 jämfört med samma period föregående år.

EGET KAPITAL

Koncernens egna kapital uppgick den 30 september 2013 till 8 566 (8 413) Mkr. Soliditeten i koncernen uppgick till 45,4 (50,1) procent. Avkastningen på justerat eget kapital efter skattemotsvarighet var 8,7 (8,7) procent.

ANTAL ANSTÄLLDA

Den 30 september 2013 hade verket 469 heltidsanställda. Vid utgången av 2012 var antalet heltidsanställda 440 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 2,6 procent jämfört med 2,0 procent för helåret 2012.

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 2012.

07. FINANSIELLA RAPPORTER

RESULTATRÄKNING I SAMMANDRAG FÖR KONCERNEN (MKR)

	JUL-SEP 2013	JUL-SEP 2012	JAN-SEP 2013	JAN-SEP 2012	JAN-DEC 2012
Nätintäkter	1 051	1 132	3 415	3 689	4 941
Systemintäkter - el	1 027	619	3 720	3 074	4 434
Telekomintäkter	17	17	54	51	56
Systemintäkter - naturgas	0	12	31	37	50
Avgiftbelagd verksamhet	3	2	10	8	11
Anslag för elberedskap	34	27	112	97	201
Aktiverat arbete för egen räkning	25	20	77	67	96
SUMMA RÖRELSENS INTÄKTER	2 157	1 829	7 419	7 023	9 789
RÖRELSENS KOSTNADER					
Personalkostnader	-95	-86	-326	-285	-382
Inköp av förlustkraft	-293	-292	-881	-1 115	-1 514
Balanskraftkostnader	-887	-545	-3 159	-2 695	-3 912
Diverse externa kostnader	-530	-413	-1 706	-1 333	-1 952
Avskrivning och nedskrivning av immatriella och materiella anläggningstillgångar	-124	-268	-501	-643*	-811
Övriga rörelsekostnader	-96	-70	-211	-179	-239
SUMMA RÖRELSENS KOSTNADER	-2 025	-1 674	-6 784	-6 250	-8 810
Resultat från andelar i intresseföretag	9	10	18	15	23
RÖRELSERESULTAT	141	165	653	788	1 002
Finansnetto	-1	-14	2	-54	-64
RESULTAT EFTER FINANSIELLA POSTER	140	151	655	734	938
Skatt/skattemotsvarighet på perio- dens resultat	0	-18	-3	-23	-15
RESULTAT EFTER SKATTEMOTSVARIGHET	140	133	652	711	923
Minoritetens andel i resultat efter skatt	0	36	1	28	27
PERIODENS RESULTAT	140	169	653	739	950

* Från 2013 redovisas även nedskrivningar tillsammans med avskrivningar. I fjol redovisades dessa under diverse externa kostnader.

BALANSRÄKNING FÖR KONCERNEN (MKR)

	2013-09-30	2012-09-30	2012-12-31
TILLGÅNGAR			
Immateriella anläggningstillgångar	320	305	306
Materiella anläggningstillgångar	15 341	12 957	13 568
Finansiella anläggningstillgångar	103	88	98
Varulager	79	84	84
Kundfordringar	510	558	656
Övriga kortfristiga fordringar	728	620	1 010
Kassa och bank	113	210	210
SUMMA TILLGÅNGAR	17 194	14 822	15 932
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
EGET KAPITAL			
Statskapital	600	600	600
Övrigt bundet kapital	3 632	3 598	3 603
Balanserad vinst/förlust	3 681	3 476	3 472
Årets resultat	653	739	950
SUMMA EGET KAPITAL	8 566	8 413	8 625
MINORITETSINTRESSEN	32	33	34
AVSÄTTNINGAR			
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser	681	617	633
SUMMA AVSÄTTNINGAR	681	617	633
Räntebärande långfristiga skulder	2 992	1 690	1 854
Icke räntebärande långfristiga skulder	3 216	1 519	3 272
Uppskjuten skatt	35	43	32
Leverantörsskulder	599	375	626
Räntebärande kortfristiga skulder	15	-	-
Icke räntebärande kortfristiga skulder	1 058	2 132	856
SUMMA SKULDER	7 915	5 759	6 640
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	17 194	14 822	15 932

**FINANSIERINGSANALYS
FÖR KONCERNEN (MKR)**

	JAN-SEP 2013	JAN-SEP 2012	JAN-DEC 2012
RÖRELSEN			
Rörelsens resultat före avskrivningar	1 160	1 424	1 732
Finansiella intäkter och kostnader	-15	-31	-51
Erhållen utdelning	3	18	18
Skattebetalningar	-12	-5	-1
KASSAFLÖDE FÖRE FÖRÄNDRING I RÖRELSE- KAPITAL OCH INVESTERINGAR	1 136	1 406	1 698
Förändring av lager	5	2	2
Förändring av kortfristiga fordringar	428	664	209
Förändring av kortfristiga skulder	429	664	-368
KASSAFLÖDE FÖRE INVESTERINGAR	1 998	2 736	1 541
INVESTERINGAR			
Investeringar i immateriella tillgångar	-44	-30	-41
Investeringar i materiella anläggningstillgångar	-2 523	-1 899	-2 635
Försäljning av anläggningar	9	475	472
Nettoinvesteringar i rörelsen	-2 558	-1 454	-2 204
KASSAFLÖDE EFTER INVESTERINGAR	-560	1 282	-663
FINANSIERING			
Förändring av räntebärande lån	1 138	-1 160	-996
Förändring av övriga långfristiga skulder	-57	-267	1 514
Utbetald utdelning	-618	-378	-378
Finansiering	463	-1 805	140
LIKVIDITETFÖRÄNDRING			
Likvida medel inkl. kortfristiga placeringar vid årets början	210	733	733
Dito vid periodens slut	113	210	210
Förändring i likvida medel	-97	-523	-523

Utdelningen redovisas mot nedanstående inkomsttitel.

INKOMSTITTEL, TKR	BELOPP ATT LEVERERA	INLEVERERAT BELOPP
2116 Affärsverkets inlevererade utdelning och inleverans av motsvarighet till statlig skatt	618 000	618 000

**FINANSIELLA NYCKELTAL
FÖR KONCERNEN**

	JAN-SEP 2013	JAN-SEP 2012	JAN-DEC 2012
Räntabilitet på justerat eget kapital efter skatt	8,7 %	8,7 %	9,5 %
Räntabilitet på sysselsatt kapital	8,3 %	9,4 %	9,7 %
Soliditet	45,4 %	50,1 %	47,0 %
Rörelsemarginal	8,8 %	11,2 %	10,2 %
Nettovinstmarginal efter skatt	6,9 %	7,2 %	7,1 %
Kapitalomsättningshastighet, ggr	0,64	0,67	0,62
Skuldsättningsgrad	45,8 %	28,2 %	30,4 %
Självfinansieringsgrad, ggr	0,5	1,0	0,8
Räntetäckningsgrad, ggr	79,1	13,1	14,8
Internt tillförda medel (Mkr)	1 136	1 406	1 680
Nettoskuld (Mkr)	3 575	2 097	2 277
Investeringar (Mkr)	2 305	1 594	2 375

Räntabilitet beräknas utifrån 12 månaders rullande resultat

**FÖRÄNDRING I EGET KAPITAL
FÖR KONCERNEN (MKR)**

	30 SEPTEMBER 2013	30 SEPTEMBER 2012	31 DECEMBER 2012
INGÅENDE EGET KAPITAL	8 625	8 054	8 054
Upplösning av SwePol Link-koncernen	-86	-	-
Omräkningsdifferens	-8	-2	-1
Utdelning	-618	-378	-378
Periodens resultat	653	739	950
UTGÅENDE EGET KAPITAL	8 566	8 413	8 625

08. AFFÄRSVERKET SVENSKA KRAFTNÄT (MODERFÖRETAGET)

Rörelsens intäkter för januari – september 2013 uppgick till 7 423 (6 823) Mkr, varav 9 (14) Mkr utgjorde försäljning till koncernföretag. Resultat efter finansiella poster blev 630 (757) Mkr.

Affärsverkets investeringar i immateriella och materiella anläggningstillgångar uppgick under perioden till 2 303 (2 098) Mkr.

Likvida medel uppgick vid utgången av perioden till 18 (146) Mkr.

Affärsverket finansierar verksamheten med eget kapital och lån hos Riksgälden. Den 30 september 2013 uppgick eget kapital till 8 415 (8 209) Mkr och upplåningen till 2 992 (1 690) Mkr. De totala tillgångarna var 16 896 (14 539) Mkr.

MODERFÖRETAGETS RESULTATRÄKNING (MKR)

	JUL-SEP 2013	JUL-SEP 2012	JAN-SEP 2013	JAN-SEP 2012	JAN-DEC 2012
RÖRELSENS INTÄKTER					
Nätintäkter	1 034	1 077	3 364	3 481	4 718
Systemintäkter – el	1 047	610	3 776	3 082	4 445
Telekomintäkter	15	17	53	51	56
Systemintäkter – naturgas	0	12	31	37	50
Avgiftsbelagd verksamhet	3	2	10	8	11
Anslag för elberedskap	34	27	112	97	201
Aktiverat arbete för egen räkning	24	20	77	67	96
SUMMA RÖRELSENS INTÄKTER	2 157	1 765	7 423	6 823	9 577
RÖRELSENS KOSTNADER					
Personalkostnader	-95	-85	-326	-284	-381
Inköp av förlustkraft	-293	-290	-881	-1 100	-1 486
Balanskraftskostnader	-889	-547	-3 162	-2 696	-3 918
Diverse externa kostnader	-494	-421	-1 739	-1 349	-1 974
Avskrivning och nedskrivning av immateriella och materiella anläggningstillgångar	-164	-158	-487	-456	-620
Övriga rörelsekostnader	-96	-64	-208	-159	-212
SUMMA RÖRELSENS KOSTNADER	-2 031	-1 565	-6 803	-6 044	-8 591
RÖRELSERESULTAT	126	200	620	779	986
Finansnetto	6	-11	10	-22	-35
RESULTAT EFTER FINANSIELLA POSTER	132	189	630	757	951
PERIODENS RESULTAT	132	189	630	757	951

MODERFÖRETAGETS BALANSRÄKNING (MKR)

	2013-09-30	2012-09-30	2012-13-31
TILLGÅNGAR			
Immateriella anläggningstillgångar	320	305	306
Materiella anläggningstillgångar	15 156	12 754	13 370
Finansiella anläggningstillgångar	147	180	147
Varulager	-	2	2
Kundfordringar	508	539	638
Övriga kortfristiga fordringar	747	613	1 032
Kassa och bank	18	146	140
SUMMA TILLGÅNGAR	16 896	14 539	15 635
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
EGET KAPITAL			
Statskapital	600	600	600
Övrigt bundet kapital	3 314	3 314	3 314
Balanserad vinst/förlust	3 871	3 538	3 538
Årets resultat	630	757	951
SUMMA EGET KAPITAL	8 415	8 209	8 403
AVSÄTTNINGAR			
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser	681	617	633
SUMMA AVSÄTTNINGAR	681	617	633
Räntebärande långfristiga skulder	2 992	1 690	1 854
Icke räntebärande långfristiga skulder	3 216	1 519	3 273
Leverantörsskulder	597	368	623
Räntebärande kortfristiga skulder	15	-	-
Icke räntebärande kortfristiga skulder	980	2 136	849
SUMMA SKULDER	7 800	6 330	6 599
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	16 896	14 539	15 635
STÄLLDA SÄKERHETER	INGA	INGA	INGA
ANSVARSFÖRBINDELSER	INGA	INGA	INGA

9. 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 2012.

Delårsrapporten har översiktligt granskats av Riksrevisionen.

10. 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 20 november 2013

Mikael Odenberg
GENERALDIREKTÖR
